GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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

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

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

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

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

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

COG OPERATING LLC 166150

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

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

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

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

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

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

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

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

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

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

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

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

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

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

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

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

03	4712 X	3924	-0-	-788	-0-	3847	2	77	9	N	70	169	1			85
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4475	2	73	9	N	66					151
05	4712 X	3507	-0-	-1205	-0-	3441	2	66	9	N	60	170	1			41
06	4470 X	3439	-0-	-1031	-0-	3348	2	91	9	N	83					124
07	4526 X	3748	-0-	-778	-0-	3654	2	94	9	N	85	159	1			50
08	4340 X	3838	-0-	-502	-0-	3700	2	138	9	N	125	150	1			25

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

03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6530	2	146	9	N	133	172	1			176
04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7682	2	360	9	N	327	178	1			325
05	8029 X	6415	-0-	-1614	-0-	6309	2	106	9	N	96	175	1			246
06	7440 X	5197	-0-	-2243	-0-	5021	2	176	9	N	160					406
*07	7688 X	5306	-0-	-2382	-0-	5236	2	70	9	N	64	170	1			300
08	7130 X	5300	-0-	-1830	-0-	5300	2			N	-0-	175	1			125

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

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

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

03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

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

03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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

03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18					162
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					178
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	371	2	19	9	N	17					195
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					197
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	351	2	6	9	N	5					202
08	403 #	347	-0-	-56	-0-	330	2	17	9	N	15	173	1			44

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	197	3	101	9	N	92					246
04	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	176	3	68	9	N	62	183	1			125
05	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	149	3	106	9	N	96					221
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	187	3	101	9	N	92	174	1			139
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	216	3	77	9	N	70	177	1			32
*08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	189	3	96	9	N	87					119

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17

03	DLQ G-10	12	-0-	12 B	29	12	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13 B	42	13	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13 B	55	13	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14 B	69	14	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14 B	83	14	2			N	-0-					-0-
*08	97 N	14	-0-	-83 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6

03	DLQ G-10	8	-0-	8 B	14	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6 B	20	6	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6 B	26	6	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7	-0-	7 B	33	7	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7 B	40	7	2			N	-0-					-0-
*08	47 N	7	-0-	-40 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16

03	DLQ G-10	43	-0-	43 B	59	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13 B	72	13	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46 B	118	46	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	166	48	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48 B	214	48	2			N	-0-					-0-
*08	262 N	48	-0-	-214 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			42
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3		N	-0-			42
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			42
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			42
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			42
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			27
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			27
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			27
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			27
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	224	104	-0-	-120	87	104	3		N	-0-			163
04	190 R	103	-0-	-87	-0-	103	3		N	-0-			163
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			163
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			163
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			163
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	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

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

G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

03	527	#	60	-0-	-467	-0-	52	3	8	9	N	7					179
04	480	#	19	-0-	-461	-0-	4	3	15	9	N	14	174	1			19
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	2					21
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					23
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					24
*08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					27

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

03	1333	#	1245	-0-	-88	-0-	5	1	1205	3	N	32					160
							35	9									
04	1260	#	1147	-0-	-113	-0-	5	1	1112	3	N	27					187
							30	9									
05	1302	#	1149	-0-	-153	-0-	5	1	1111	3	N	30					217
							33	9									
06	1260	#	813	-0-	-447	-0-	5	1	778	3	N	27	175	1			69
							30	9									
07	1240	#	35	-0-	-1205	-0-	5	1	30	9	N	27					96
08	1240	#	821	-0-	-419	-0-	5	1	787	3	N	26	3	8			119
							29	9									

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

03	713	#	658	-0-	-55	-0-	541	3	117	9	N	106	185	1			130
04	690	#	624	-0-	-66	-0-	521	3	103	9	N	94					224
05	682	#	608	-0-	-74	-0-	501	3	107	9	N	97	177	1			144
06	660	#	618	-0-	-42	-0-	513	3	105	9	N	95					239
07	651	#	621	-0-	-30	-0-	519	3	102	9	N	93	180	1			152
08	651	#	583	-0-	-68	-0-	477	3	106	9	N	96	169	1			79

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

03	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053 #	4671	-0-	-382	-0-	4579	3	92	9	Y	84	181	1			67
04	4890 #	4360	-0-	-530	-0-	4290	3	70	9	Y	64	81	1			50
05	5053 #	3324	-0-	-1729	-0-	3255	3	69	9	Y	63					113
06	4530 #	3537	-0-	-993	-0-	3475	3	62	9	Y	56					169
07	4681 #	3469	-0-	-1212	-0-	3399	3	70	9	Y	64	163	1			70
08	4681 #	3329	-0-	-1352	-0-	3264	3	65	9	Y	59					129

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

03	13332 R	13332	-0-	-0-	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
04	22830 #	10452	-0-	-12378	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
05	20212 #	13563	-0-	-6649	-0-	13563	3			N	-0-					-0-
06	17760 #	15044	-0-	-2716	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
07	18352 #	12603	-0-	-5749	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
08	13578 #	10070	-0-	-3508	-0-	10070	3			N	-0-					-0-

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

03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					19
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					19
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					19
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					19
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					19
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

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

03	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					97
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	N	8					105
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	52	3	112	9	N	102					207
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	50	3	70	9	N	64	169	1			102
*07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	54	3	76	9	N	69					171
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					171

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	32	-0-	32	32	31	2	1	9	N	1					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	1					21
06	14B2 EXT	8	-0-	8	40	7	2	1	9	N	1					22
07	14B2 EXT	7	-0-	7	47	7	2			N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22

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

03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					192
04	690 #	543	-0-	-147	-0-	539	2	4	9	N	4					196
05	651 #	540	-0-	-111	-0-	538	2	2	9	N	2					198
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	159	1			48
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	N	8					56
*08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	N	8					64

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 #	875	-0-	-210	-0-	863	3	12	9	N	11					63
04	780 #	769	-0-	-11	-0-	762	3	7	9	N	6					69
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11					80
06	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					80
07	868 #	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					80
08	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					80

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

03	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					143
04	798 R	798	-0-	-0-	-0-	735	3	63	9	N	57	163	1			37
05	754 R	754	-0-	-0-	-0-	729	3	25	9	N	23					60
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	655	3	15	9	N	14					74
*07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	629	3	24	9	N	22					96
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					96

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

03	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					142
04	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					142
05	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					142
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					142
*07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					142
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					142

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

03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	N	18					68
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					82
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					92
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13					105
*07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	420	3	19	9	N	17					122
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	697	3	1	9	N	1					179
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2	1	8			180
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					181
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2					183
07	1054	N	645	-0-	-409	-0-	644	3	1	9	N	1					184
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	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

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

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1519 #	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470 #	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1395	-0-	-124	-0-	1395	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

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

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

03	1860 X	1119	-0-	-741	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1696	-0-	-1694	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1777	-0-	-1726	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	1769	-0-	-1621	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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

03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

03	1178 X	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					107
04	1140 X	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					107
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					107
06	1140 X	17	-0-	-1123	-0-	17	3			N	-0-					107
07	1178 X	67	-0-	-1111	-0-	67	3			N	-0-					107
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					107

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

03	3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2187	-0-	-913	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1583	-0-	-1417	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1847	-0-	-1253	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	1957	-0-	-1143	-0-	1957	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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	164	-0-	164	164	9	1	155	2	Y	-0-					-0-

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

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

03	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	221	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3927	-0-	-183	-0-	206	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3978	-0-	-176	-0-	210	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3804	-0-	-186	-0-	220	1	3584	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	215	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3879	-0-	3879	3879	215	1	3664	2	N	-0-					-0-

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

03	372 N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	248 N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-

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

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

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

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

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

03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

03	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
07	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	58	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	56	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	59	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	60	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-			80
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	17	1	308	2	N	-0-			80
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-			80
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	18	1	295	2	N	5			85
						6	9							
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	306	2	N	8			93
						9	9							
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	292	2	N	5			98
						6	9							

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	341	N	221	-0-	-120	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	55					192
							61	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	63	185	1			70
							69	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	53					123
							58	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	52					175
							57	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	57					232
							63	9									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	48	187	1			93
							53	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	120	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	110	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	108	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	108	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	110	1	1879	2	N	-0-					-0-

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

03	682	N	423	-0-	-259	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-

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

03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	64	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					-0-

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

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

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

03	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-

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

03	775	N	201	-0-	-574	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
04	750	N	210	-0-	-540	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

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

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

03	124 X	102	-0-	-22	-0-	72	2	30	9	N	27	26	1			21
04	90 X	71	-0-	-19	-0-	38	2	33	9	N	30	26	1			25
05	93 X	73	-0-	-20	-0-	38	2	35	9	N	32	51	1			6
06	90 X	83	-0-	-7	-0-	54	2	29	9	N	26					32
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	70	2	35	9	N	32	23	1			41
08	93 X	90	-0-	-3	-0-	59	2	31	9	N	28	47	1			22

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

03	4526 #	3169	-0-	-1357	-0-	3169	2			N	-0-					43
04	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					43
05	2480 #	681	-0-	-1799	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			43
06	3060 #	2815	-0-	-245	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3162 #	883	-0-	-2279	-0-	883	2			N	-0-					43
08	3162 #	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					43

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

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 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
03	1085	X	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	343	-0-	-707	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	121	-0-	-902	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	652	-0-	-338	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-

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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013

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

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

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	682	X	61	-0-	-621	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2015

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	217 X	42	-0-	-175	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	93 X	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	53	-0-	-288	-0-	50	3	3	9	N	3					216
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					216
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					216
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					217

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

03	1054	N	272	-0-	-782	-0-	272	3			N	-0-					100
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	20					120
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	234	354	1			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	96					96
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					96

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	1		N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	1		N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	B	-0-	8	1		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					105
04	90	N	23	-0-	-67	B	-0-	23	1		N	-0-					105
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	1		N	-0-					105
06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	1		N	-0-					105
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					105
08	93	N	8	-0-	-85	B	-0-	8	1		N	-0-					105

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	35	1	12	9	N	11				167
04	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	13	1	31	9	N	28				195
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	62	1	33	9	N	30	176	1		49
06	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	30	1	51	9	N	46				95
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	45	1	25	9	N	23				118
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	23	1	39	9	N	35				153

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.             490300
    AERO                            WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                     617028
    GREGG "B"                       WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OLSEN ENERGY INC.                         621750
    CROCKETT - STATE                WELL #:    2    RRCID -> 050616  COMPL. DATE 05/02/1971  TOTAL DEPTH  4628 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      423 N       423     -0-        -0-          -0-         361  2       62  9    N        56                                153
 04      480 N       361     -0-        -119         -0-         344  2       17  9    N        15                                168
 05      375 N       375     -0-        -0-          -0-         344  2       31  9    N        28      177  1                     19
 06      420 N       192     -0-        -228         -0-         192  2                N       -0-                                 19
 07      372 N       178     -0-        -194         -0-         178  2                N       -0-                                 19
 08      372 N       156     -0-        -216         -0-         156  2                N       -0-                                 19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CROCKETT "A"                    WELL #:   2R    RRCID -> 210003  COMPL. DATE 08/15/2014  TOTAL DEPTH  4776 PERF. 3088 -  3181
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 P&A-COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                175
 04        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-      175  1                  -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/03/15
```

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

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

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

03	3410 X	449	-0-	-2961	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	409	-0-	-2891	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2563	-0-	-692	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1177	-0-	-1396	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	775 X	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					206
04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1116	2	64	9	N	58					264
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1252	2	39	9	N	35	171	1			128
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25					153
07	1054 X	428	-0-	-626	-0-	421	2	7	9	N	6					159
08	1302 X	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					159

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

03	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	2483	3			N	-0-					259
04	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	2533	3			N	-0-	189	1			70
05	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-					70
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2260	3			N	-0-					70
07	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					70
08	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3			N	-0-					70

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

03	1984 X	1466	-0-	-518	-0-	1372	3	94	9	Y	85					135
04	1920 X	1782	-0-	-138	-0-	1683	3	99	9	Y	90	155	1			70
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1795	3	103	9	Y	94	152	1			12
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1619	3	72	9	Y	65					77
07	1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1432	3	91	9	Y	83					160
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1709	3	402	9	Y	365	353	1			172

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3290	-0-	190	989	3290	3			N	-0-					102
04	3000	N	3217	-0-	217	1206	3217	3			N	-0-					102
05	3533	X	2327	-0-	-1206	-0-	2327	3			N	-0-					102
06	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	3			N	-0-					102
07	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	1870	3			N	-0-					102
08	2883	X	1261	-0-	-1622	-0-	1261	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
03	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7114	2	810	4	N	-0-					111
04	8460	X	5988	-0-	-2472	-0-	5988	2			N	-0-					111
05	8835	X	4197	-0-	-4638	-0-	4197	2			N	-0-					111
06	7680	X	3242	-0-	-4438	-0-	3242	2			N	-0-					111
07	7936	X	3683	-0-	-4253	-0-	1093	2	2590	4	N	-0-					111
08	7936	X	2803	-0-	-5133	-0-	2803	2			N	-0-					111

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

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

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

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

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

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO, 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

03	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	155	1	13363	2	N	34	189	1			114
						910	4	37	9							
04	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	150	1	10404	2	N	82					196
						90	9									
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	2	N	23					219
						25	9									
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	N	-0-					219
07	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	155	1	1747	2	N	-0-					219
08	1550 X	660	-0-	-890	-0-	55	1	545	2	N	-0-					219
						60	4									

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

03	527 X	419	-0-	-108	-0-	155	1	226	2	N	5					182
						32	4	6	9							
04	570 X	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-					182
05	496 X	406	-0-	-90	-0-	155	1	251	2	N	-0-					182
06	450 X	345	-0-	-105	-0-	150	1	195	2	N	-0-					182
07	589 X	37	-0-	-552	-0-	15	1	22	2	N	-0-					182
*08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	N	-0-					182

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-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

03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	56	182	1			82
						36	4	62	9							
04	660 X	613	-0-	-47	-0-	150	1	415	2	N	44					126
						48	9									
05	682 X	586	-0-	-96	-0-	155	1	379	2	N	47					173
						52	9									
06	660 X	506	-0-	-154	-0-	120	1	342	2	N	40					213
						44	9									
07	682 X	576	-0-	-106	-0-	155	1	363	2	N	53	175	1			91
						58	9									
08	682 X	589	-0-	-93	-0-	155	1	379	2	N	50					141
						55	9									

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4057	2	746	9	N	678	561	1			227
04	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	23128	2	1362	9	N	1238	1118	1			347
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	12777	2	1038	9	N	944	911	1			380
06	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12044	2	870	9	N	791	873	1			298
07	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	13914	2	893	9	N	812	917	1			193
*08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	13677	2	813	9	N	739	717	1			215

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					284
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	138	2	128	4	N	625	734	1			175
							688	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	241	2	368	4	N	329	347	1			157
							362	9									
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	565	2	69	4	N	269	373	1			53
							296	9									

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

03	1178	X	938	-0-	-240	-0-	853	2	85	9	N	77	182	1			60
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1015	2	169	9	N	154	190	1			24
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1167	2	95	9	N	86					110
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	825	2	103	9	N	94	179	1			25
07	1209	X	730	-0-	-479	-0-	625	2	105	9	N	95					120
08	1271	X	787	-0-	-484	-0-	759	2	28	9	N	25					145

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

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					312
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					312
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

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

03	63252	X	63252	-0-	-0-	-0-	60886	2	2366	9	Y	2151	1838	0	374	1	1056
04	60750	X	60648	-0-	-102	-0-	58592	2	2056	9	Y	1869	1821	0	724	1	380
05	71581	X	71581	-0-	-0-	-0-	69300	2	2281	9	Y	2074	1079	0	370	1	1005
06	64599	X	64599	-0-	-0-	-0-	62498	2	2101	9	Y	1910	1999	0	533	1	383
07	62775	X	9886	-0-	-52889	-0-	9559	2	327	9	Y	297	325	0			355
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					355

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

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

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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

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

03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	N	-0-			50
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-			50
05	651 #	510	-0-	-141	-0-	30	1	480	3	N	-0-			50
06	900 #	804	-0-	-96	-0-	30	1	774	3	N	-0-			50
07	930 #	699	-0-	-231	-0-	30	1	669	3	N	-0-			50
08	930 #	605	-0-	-325	-0-	30	1	575	3	N	-0-			50

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

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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

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

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

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

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

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

03	93 X	47	-0-	-46	-0-	44	2	3	9	Y	3					4
04	60 X	41	-0-	-19	-0-	39	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	60 X	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2					4
07	62 X	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			2
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	Y	2					4

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

03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3864	2	15	9	Y	14					20
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3464	2	11	9	Y	10	18	1			12
05	3627 X	2009	-0-	-1618	-0-	1995	2	14	9	Y	13	17	1			8
06	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3577	2	12	9	Y	11					19
07	3875 X	3468	-0-	-407	-0-	3458	2	10	9	Y	9	16	1			12
08	3875 X	2892	-0-	-983	-0-	2882	2	10	9	Y	9					21

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

03	1736 X	1108	-0-	-628	-0-	1063	2	45	9	Y	41					60
04	1080 X	985	-0-	-95	-0-	953	2	32	9	Y	29	53	1			36
05	1116 X	591	-0-	-525	-0-	549	2	42	9	Y	38	50	1			24
06	1080 X	1021	-0-	-59	-0-	984	2	37	9	Y	34					58
07	1116 X	983	-0-	-133	-0-	952	2	31	9	Y	28	49	1			37
08	1116 X	822	-0-	-294	-0-	793	2	29	9	Y	26					63

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

03	248 N	240	-0-	-8	-0-	194	2	46	9	Y	42	3	8			58
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	174	2	31	9	Y	28	51	1			35
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	100	2	41	9	Y	37	49	1			23
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	180	2	36	9	Y	33					56
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	174	2	31	9	Y	28	48	1			36
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	145	2	28	9	Y	25					61

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

03	2511 X	1688	-0-	-823	-0-	1656	2	32	9	Y	29	2	8			40
04	1800 X	1506	-0-	-294	-0-	1485	2	21	9	Y	19	35	1			24
05	1860 X	884	-0-	-976	-0-	855	2	29	9	Y	26	34	1			16
06	1650 X	1558	-0-	-92	-0-	1533	2	25	9	Y	23					39
07	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	1483	2	21	9	Y	19	33	1			25
08	1674 X	1255	-0-	-419	-0-	1236	2	19	9	Y	17					42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2			N	-0-					29
04	4590 X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					29
05	4743 X	2926	-0-	-1817	-0-	2926	2			N	-0-					29
06	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					29
07	4619 X	4338	-0-	-281	-0-	4338	2			N	-0-					29
08	4557 X	4478	-0-	-79	-0-	4478	2			N	-0-					29

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

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

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

03	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	90	-0-	-282	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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

03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					153
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					153
05	1364 X	628	-0-	-736	-0-	628	3			N	-0-					153
06	1410 X	1271	-0-	-139	-0-	1271	3			N	-0-					153
07	1457 X	1116	-0-	-341	-0-	1116	3			N	-0-					153
08	1457 X	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					153

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

03	930 #	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	847	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	845	-0-	-581	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	801	-0-	-579	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930 #	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	868 #	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-

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

03	3162 #	3141	-0-	-21	-0-	3141	2			N	-0-					199
04	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3113	2	100	9	N	91					290
05	3224 #	3118	-0-	-106	-0-	3104	2	14	9	N	13	177	1			126
06	3120 #	3119	-0-	-1	-0-	3115	2	4	9	N	4					130
07	3317 #	2757	-0-	-560	-0-	2757	2			N	-0-					130
08	3162 #	3129	-0-	-33	-0-	3123	2	6	9	N	5					135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 #	973	-0-	-577	-0-	962	3	11	9	N	10					24
04	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					44
05	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1378	3	77	9	N	70					114
06	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1673	3	22	9	N	20					134
07	2325 #	793	-0-	-1532	-0-	787	3	6	9	N	5					139
08	2325 #	882	-0-	-1443	-0-	882	3			N	-0-					139

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

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

03	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2202	3	10	9	N	9					43
04	2760 X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					43
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	3	3	9	N	3					46
06	2760 X	2653	-0-	-107	-0-	2651	3	2	9	N	2					48
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2880	3	10	9	N	9					57
08	2852 N	2124	-0-	-728	-0-	2120	3	4	9	N	4					61

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

03	837 N	105	-0-	-732	-0-	105	3			N	-0-					199
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	N	25					224
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	3	9	9	N	8					232
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3	19	9	N	17	177	1			72
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					72
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	3	15	9	N	14					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3367	-0-	267	267	3300	3	67	9	N	61					126
04	3000	N	2819	-0-	-181	86	2801	3	18	9	N	16					142
05	2878	N	2792	-0-	-86	-0-	2779	3	13	9	N	12					154
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2645	3	24	9	N	22					176
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	3	8	9	N	7					183
*08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2448	3	14	9	N	13	173	1			23

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

03	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			314
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					314
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					314
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					314
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	3			N	-0-					314
08	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					314

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

03	1085	X	34	-0-	-1051	-0-	34	3			N	-0-					443
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1836	3	182	9	N	165					608
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1551	3	139	9	N	126	350	1			384
06	1050	X	206	-0-	-844	-0-	188	3	18	9	N	16					400
07	1085	X	118	-0-	-967	-0-	118	3			N	-0-					400
08	1085	N	855	-0-	-230	-0-	590	3	265	9	N	241					641

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

03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2858	2	21	9	N	19					145
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2695	2	92	9	N	84					229
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2773	2	41	9	N	37	166	1			100
06	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2626	2	22	9	N	20					120
07	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2641	2	3	9	N	3					123
08	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2597	2	6	9	N	5					128

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3118	2	22	9	N	20					56
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3346	2	21	9	N	19					75
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3257	2	2	9	N	2					77
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					77
07	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			N	-0-					77
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-					77

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					159
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	N	3	3	8			159
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					159
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					159

FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

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

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

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

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

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

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

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

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

03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1551	3	Y	88	85	0					18
						97	9											
04	1980 X	1196	-0-	-784	-0-	45	1	1074	3	Y	70	71	0					17
						77	9											
05	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	44	1	1631	3	Y	86	86	0					17
						95	9											
06	1980 X	1806	-0-	-174	-0-	45	1	1663	3	Y	89	79	0	1	8			26
						98	9											
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1899	3	Y	85	92	0					19
						94	9											
08	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	46	1	1553	3	Y	83	93	0					9
						91	9											

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	917	-0-	-2183	602	23	1	807	3	Y	79	70	0			16
						87	9									
04	1296 N	694	-0-	-602	-0-	24	1	593	3	Y	70	69	0			17
						77	9									
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1023	3	Y	86	86	0			17
						95	9									
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	845	3	Y	89	79	0	1	8	26
						98	9									
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	Y	85	92	0			19
						94	9									
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	22	1	750	3	Y	83	93	0			9
						91	9									

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4533	3	237	9	N	215	354	1	7	8	232
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3645	3	74	9	N	67	2	8			297
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8			297
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3060	3	157	9	N	143	370	1			70
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3922	3	124	9	N	113					183
*08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4409	3	212	9	N	193	174	1			202

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

03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	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

03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22					158
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4627	3	15	9	N	14					172
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4790	3	12	9	N	11					183
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4650	3	13	9	N	12					195
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4793	3	6	9	N	5					200
*08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4645	3	10	9	N	9					209

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

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

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

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

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

03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1336	2	9	9	N	8	339	1			558
04	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1235	2	20	9	N	18	173	1			403
05	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1155	2	268	9	N	244	340	1			307
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1175	2	251	9	N	228	165	1			370
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1193	2	254	9	N	231	334	1			267
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1233	2	257	9	N	234	164	1			337

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

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

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

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

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	170	1	309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			366
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	174	1	230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63			342
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	302	1	104

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/1971

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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

03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1928	-0-	-2195	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2637	-0-	-1486	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	12028	X	10104	-0-	-1924	-0-	10091	2	13	9	N	12					63
04	11640	X	8602	-0-	-3038	-0-	8601	2	1	9	N	1					64
05	11997	X	5238	-0-	-6759	-0-	5237	2	1	9	N	1					65
06	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					65
07	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11347	2	2	9	N	2					67
08	10106	X	9189	-0-	-917	-0-	9174	2	15	9	N	14					81

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

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

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

03	14632	X	12962	-0-	-1670	-0-	12962	3			N	-0-					-0-
04	14340	X	12474	-0-	-1866	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	6374	-0-	-8444	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
07	14136	X	13070	-0-	-1066	-0-	13070	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	12425	-0-	-533	-0-	12425	3			N	-0-					-0-

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

03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					143
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					143
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					143
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					143
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	Y	2					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5593	-0-	-1165	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
*08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

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

03	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	X	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

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

03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8766	3	3	9	N	3					96
04	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					96
05	8649	X	4499	-0-	-4150	-0-	4488	3	11	9	N	10					106
06	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	7924	3	1	9	N	1					107
07	8649	X	4382	-0-	-4267	-0-	4382	3			N	-0-					107
08	6944	X	1502	-0-	-5442	-0-	1502	3			N	-0-					107

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

03	1054	X	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					226
04	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					226
05	1054	X	509	-0-	-545	-0-	509	3			N	-0-					226
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					226
07	992	X	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					226
08	992	X	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					226

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

03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	3			N	-0-					130
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					130
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-					130
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					130
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					130
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					130

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

03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8610	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4132	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1996	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2804	-0-	-1036	-0-	2799	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2222	-0-	-1746	-0-	2219	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					86
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					86
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					86
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					86
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					86
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					86

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

03	16771	X	11289	-0-	-5482	-0-	11289	3			N	-0-					22
04	16230	X	7310	-0-	-8920	-0-	7310	3			N	-0-					22
05	16802	X	4654	-0-	-12148	-0-	4653	3	1	9	N	1					23
06	16260	X	5378	-0-	-10882	-0-	5378	3			N	-0-					23
07	16802	X	4423	-0-	-12379	-0-	4423	3			N	-0-					23
08	11284	X	4408	-0-	-6876	-0-	4408	3			N	-0-					23

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

03	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12265	3	2	9	N	2					215
04	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9946	3			N	-0-					215
05	14694	X	9582	-0-	-5112	-0-	9582	3			N	-0-					215
06	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	3			N	-0-					215
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	3			N	-0-					215
08	12276	X	10855	-0-	-1421	-0-	10855	3			N	-0-					215

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

03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					418
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	3			N	-0-					418
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					418
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					418
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					418
*08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					40
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					40
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					40
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					40

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

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					57
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					57
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					57
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					57

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

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					35
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					74
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					74
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2					76
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11					87
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	Y	14					101
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	Y	13					114

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					195
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	3			N	-0-					195
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					195
06	540	N	220	-0-	-320	-0-	220	3			N	-0-					195
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-					195
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	X	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	6	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4					5
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	5	1			3
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			3
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			4
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	2	9	9	Y	8	13	1			7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	2	8	9	Y	7					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	2	7	9	Y	6	14	1			6
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	9	Y	4	8	1			2
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	2	6	9	Y	5	1	1			6
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4	5	1			5

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
03	14	X	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	601	2	98	9	Y	89	85	1			13
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	636	2	86	9	Y	78					91
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	620	2	84	9	Y	76	82	1			85
06	750	X	394	-0-	-356	-0-	313	2	81	9	Y	74	83	1			76
07	775	X	398	-0-	-377	-0-	300	2	98	9	Y	89	98	1			67
08	744	X	456	-0-	-288	-0-	382	2	74	9	Y	67	94	1			40

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

03	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	10	1			8
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	8	1			-0-

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

03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*08	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	241	2	385	9	N	350	172	1			316
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	97	2	369	9	N	335	342	1			309
05	465	#	287	-0-	-178	-0-	15	2	272	9	N	247	351	1			205
06	600	#	335	-0-	-265	-0-	18	2	317	9	N	288	174	1			319
07	620	#	257	-0-	-363	-0-	14	2	243	9	N	221	348	1			192
08	620	#	271	-0-	-349	-0-	32	2	239	9	N	217	172	1			237

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6586	-0-	3486	3486	6586	3			Y	-0-					-0-

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

03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	9	N	2	97	1			42
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6663	3	1	9	N	1					43
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					43
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					43
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					43
*08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					43

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

03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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

03	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5253	-0-	-357	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4085	-0-	-1557	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5314	-0-	-111	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-

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

03	10416	X	9701	-0-	-715	-0-	9694	2	7	9	Y	6					113
04	10080	X	8729	-0-	-1351	-0-	8715	2	14	9	Y	13					126
05	10416	X	5125	-0-	-5291	-0-	5113	2	12	9	Y	11	47	1	24	7	66
06	9390	X	7777	-0-	-1613	-0-	7762	2	15	9	Y	14					80
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10639	2	7	9	Y	6					86
*08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10641	2	6	9	Y	5					91

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

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

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

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

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

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

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

03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1238	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	3	23	9	Y	21	10	0			11

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

03	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	666	-0-	-853	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27435	X	22549	-0-	-4886	-0-	22539	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	26550	X	11752	-0-	-14798	-0-	11722	3	29	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	27435	X	7491	-0-	-19944	-0-	7488	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23873	3	23	4	Y	5	3	0			2
							6	9									
07	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25370	3	14	4	Y	13	8	0			7
							14	9									
*08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25494	3	29	9	Y	26	19	0			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8644	3	4	4	Y	12	12	0			11
							13	9									
04	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10960	3	9	4	Y	16	24	0			3
							18	9									
05	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	6147	3	3	4	Y	7	6	0			4
							8	9									
06	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	3	11	4	Y	11	10	0			5
							12	9									
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11500	3	6	4	Y	21	15	0			11
							23	9									
*08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11681	3	66	9	Y	60	39	0			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	24869	-0-	-3558	-0-	24698	2	171	9	Y	155	189	1	7	8	139
04	27240	X	14001	-0-	-13239	-0-	13888	2	113	9	Y	103	193	1			49
05	28148	X	6944	-0-	-21204	-0-	6856	2	88	9	Y	80	89	1			40
06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25037	2	106	9	Y	96					136
07	24862	X	23170	-0-	-1692	-0-	23057	2	113	9	Y	103	182	1			57
08	24862	X	16584	-0-	-8278	-0-	16512	2	72	9	Y	65					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	8	8	8			7
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
08	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					7

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8773	-0-	-837	-0-	8773	2			Y	-0-					1
04	8970	X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	2			Y	-0-					1
05	9331	X	4419	-0-	-4912	-0-	4419	2			Y	-0-					1
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					1
07	9331	X	8606	-0-	-725	-0-	8606	2			Y	-0-					1
*08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			Y	-0-					283
04	7740	X	5312	-0-	-2428	-0-	5312	3			Y	-0-					283
05	7998	X	2293	-0-	-5705	-0-	2293	3			Y	-0-					283
06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-					283
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			Y	-0-					283
*08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11412	3	2	9	Y	2					285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	29858	3	10	4	Y	111	84	0			110
							122	9									
04	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	25910	3	31	4	Y	171	246	0			35
							188	9									
05	24738	X	19434	-0-	-5304	-0-	19348	3	7	4	Y	72	63	0			44
							79	9									
06	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	30145	3	26	4	Y	125	109	0			60
							138	9									
07	29603	X	29603	-0-	-0-	-0-	29529	3	16	4	Y	53	85	0			28
							58	9									
08	28024	X	2600	-0-	-25424	-0-	2505	3	95	9	Y	86	70	0			44

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784 X	6183	-0-	-20601	-0-	6182	3	1	9	Y	1	84	1			42
04	28920 X	11192	-0-	-17728	-0-	11192	3			Y	-0-					42
05	29884 X	2936	-0-	-26948	-0-	2936	3			Y	-0-					42
06	19230 X	5997	-0-	-13233	-0-	5997	3			Y	-0-					42
07	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	23923	3	72	9	Y	65	71	1			36
*08	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19689	3	58	9	Y	53	60	1			29

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

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

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

03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					105
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					105
05	6324 X	6075	-0-	-249	-0-	6075	2			N	-0-					105
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					105
07	6324 X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					105
08	6417 X	6140	-0-	-277	-0-	6140	2			N	-0-					105

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

03	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648	3			N	-0-					36
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					36
05	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809	3			N	-0-					36
06	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2925	3			N	-0-					36
07	3131 X	1852	-0-	-1279	-0-	1852	3			N	-0-					36
08	3503 X	1100	-0-	-2403	-0-	1100	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

03	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11073	3	142	9	N	129					129
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6413	3	35	9	N	32					161
05	4650 X	3020	-0-	-1630	-0-	3002	3	18	9	N	16	128	1			49
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11972	3	55	9	N	50					99
07	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14421	3	55	9	N	50					149
*08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14433	3	110	9	N	100	170	0			79

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

03	8215 X	5246	-0-	-2969	-0-	5213	2	33	9	Y	30					284
04	6600 X	4533	-0-	-2067	-0-	4446	2	87	9	Y	79					363
05	6572 X	4196	-0-	-2376	-0-	4130	2	66	9	Y	60	145	1	74	7	204
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6574	2	57	9	Y	52					256
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6528	2	21	9	Y	19					275
*08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6602	2	18	9	Y	16					291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6499	-0-	-166	-0-	6497	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	5684	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5130	-0-	-1535	-0-	5128	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	6294	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6409	3	19	9	Y	17	8	0			9

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

03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

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

03	27621	X	19206	-0-	-8415	-0-	18952	2	254	9	N	231	192	1			159
04	24510	X	13850	-0-	-10660	-0-	13726	2	124	9	N	113	182	1			90
05	24583	X	7554	-0-	-17029	-0-	7548	2	6	9	N	5					95
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21229	2	195	9	N	177					272
07	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20762	2	191	9	N	174	192	1			254
*08	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21363	2	166	9	N	151	194	1			211

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

03	17453	X	7625	-0-	-9828	-0-	7622	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	14190	X	7034	-0-	-7156	-0-	7028	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	14663	X	5268	-0-	-9395	-0-	5266	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8755	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8241	3	5	4	Y	-0-					-0-
*08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9093	3	19	9	Y	17	8	0			9

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

03	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	15752	-0-	-5886	-0-	15736	3	7	4	Y	8	24	0			7
							9	9									
04	15600	X	9287	-0-	-6313	-0-	9243	3	23	4	Y	19	22	0			4
							21	9									
05	15035	X	2695	-0-	-12340	-0-	2678	3	7	4	Y	9	7	0			6
							10	9									
06	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20665	3	24	4	Y	27	20	0			13
							30	9									
07	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18278	3	15	4	Y	53	38	0			28
							58	9									
*08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17878	3	37	9	Y	34	46	0			16

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

03	21080	X	19542	-0-	-1538	-0-	19378	2	164	9	Y	149	177	1			135
04	20400	X	13471	-0-	-6929	-0-	13359	2	112	9	Y	102	189	1			48
05	21080	X	5665	-0-	-15415	-0-	5564	2	101	9	Y	92	88	1			52
06	18900	X	16153	-0-	-2747	-0-	16056	2	97	9	Y	88					140
07	19530	X	19128	-0-	-402	-0-	19015	2	113	9	Y	103	185	1			58
08	19530	X	8102	-0-	-11428	-0-	8051	2	51	9	Y	46					104

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
06	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					302
07	T. A.		9	-0-	9	56	9	2			Y	-0-					302
08	T. A.		168	-0-	168	224	168	2			Y	-0-					302

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

03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1549	2	1	9	N	1					94
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					96
05	1581	N	719	-0-	-862	-0-	719	2			N	-0-					96
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					96
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					96
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					96

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	460	1	4821	3	N	68					265
							75	9									
04	5310	X	3153	-0-	-2157	-0-	380	1	2753	3	N	18	193	1			90
							20	9									
05	5983	X	2720	-0-	-3263	-0-	180	1	2526	3	N	13					103
							14	9									
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	520	1	5330	3	N	24					127
							26	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	500	1	5588	3	N	72					199
							79	9									
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	30	173	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	1437	3	1	9	Y	1	47	1			31
04	2820	X	458	-0-	-2362	-0-	456	3	2	9	Y	2					33
05	2914	X	1416	-0-	-1498	-0-	1416	3			Y	-0-					33
06	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	1612	3			Y	-0-					33
07	2263	X	1953	-0-	-310	-0-	1953	3			Y	-0-					33
*08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	1029	3			Y	-0-					33

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

03	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	2567	3	1	9	Y	1	13	1			21
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					21
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			Y	-0-					21
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			Y	-0-					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5317	3	35	9	Y	32	35	1			18
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5120	3	37	9	Y	34	33	1			19

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

03	33294	X	6132	-0-	-27162	-0-	6131	3	1	9	Y	1	44	1			21
04	29700	X	6894	-0-	-22806	-0-	6894	3			Y	-0-					21
05	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					Y	-0-					21
06	28650	X	2824	-0-	-25826	-0-	2824	3			Y	-0-					21
07	29605	X	22773	-0-	-6832	-0-	22738	3	35	9	Y	32	35	1			18
*08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12062	3	37	9	Y	34	33	1			19

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

03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	9	Y	1	36	1			23
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	3	2	9	Y	2					25
05	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			Y	-0-					25
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					25
07	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	2059	3			Y	-0-					25
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					25

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

03	9486	X	4450	-0-	-5036	-0-	4449	3	1	9	Y	1	44	1			21
04	9180	X	4075	-0-	-5105	-0-	4075	3			Y	-0-					21
05	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	3			Y	-0-					21
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			Y	-0-					21
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10640	3	34	9	Y	31	35	1			17
*08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5457	3	37	9	Y	34	32	1			19

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

03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15241	2	66	9	N	60					355
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13104	2	76	9	N	69	180	1			244
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10715	2	50	9	N	45					289
06	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14620	2	57	9	N	52	184	1			157
07	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15072	2	64	9	N	58					215
*08	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14523	2	52	9	N	47					262

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7596	3	20	9	N	18					138
04	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7772	3	9	9	N	8					146
05	7192 X	5535	-0-	-1657	-0-	5533	3	2	9	N	2					148
06	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10092	3	26	9	N	24					172
07	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8073	3	11	9	N	10					182
*08	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7226	3	6	9	N	5					187

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

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			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

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

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

03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	873	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	930 N	308	-0-	-622	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

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

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					16
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					16
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					16
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					16
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					16
08	1333 N	957	-0-	-376	-0-	957	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

03	8432 X	5211	-0-	-3221	-0-	5206	3	2	4	Y	3					3
						3	9									
04	6960 X	4185	-0-	-2775	-0-	4175	3	9	4	Y	1	4	0			-0-
						1	9									
05	5921 X	4337	-0-	-1584	-0-	4335	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	5730 X	5067	-0-	-663	-0-	5061	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	4654	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4462	3	41	9	Y	37	17	0			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	28446	-0-	-3205	-0-	28292	3	10	4	Y	131	104	0			129
							144	9									
04	30630	X	24904	-0-	-5726	-0-	24651	3	33	4	Y	200	288	0			41
							220	9									
05	31651	X	12249	-0-	-19402	-0-	12149	3	8	4	Y	84	74	0			51
							92	9									
06	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	30821	3	36	4	Y	157	133	0			75
							173	9									
07	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31128	3	18	4	Y	174	157	0			92
							191	9									
*08	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	28425	3	138	9	Y	125	158	0			59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	13243	-0-	-5946	-0-	13212	3	8	4	Y	21	54	0			21
							23	9									
04	18570	X	16204	-0-	-2366	-0-	16131	3	22	4	Y	46	57	0			10
							51	9									
05	18197	X	7922	-0-	-10275	-0-	7857	3	6	4	Y	54	22	0			42
							59	9									
06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19553	3	21	4	Y	62	74	0			30
							68	9									
07	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18915	3	14	4	Y	34	46	0			18
							37	9									
08	16740	X	15500	-0-	-1240	-0-	15472	3	28	9	Y	25	31	0			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	17244	-0-	-1511	-0-	17238	3	6	4	Y	-0-	2	0			-0-
04	17400	X	16489	-0-	-911	-0-	16468	3	21	4	Y	-0-					-0-
05	13113	X	10358	-0-	-2755	-0-	10354	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18921	3	19	4	Y	4	2	0			2
							4	9									
07	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18817	3	11	4	Y	4	4	0			2
							4	9									
*08	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17539	3	20	9	Y	18	11	0			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	14611	-0-	-1013	-0-	14529	3	7	4	Y	68	69	0			67
							75	9									
04	15120	X	8880	-0-	-6240	-0-	8733	3	25	4	Y	111	155	0			23
							122	9									
05	15624	X	7626	-0-	-7998	-0-	7567	3	6	4	Y	48	41	0			30
							53	9									
06	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16363	3	20	4	Y	81	72	0			39
							89	9									
07	14601	X	10276	-0-	-4325	-0-	10224	3	7	4	Y	41	58	0			22
							45	9									
08	14601	X	10114	-0-	-4487	-0-	10089	3	25	9	Y	23	34	0			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1340	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10998	3	10	9	Y	9	4	0			5

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

03	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13552	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11718	-0-	-1062	-0-	11704	3	14	4	Y	-0-					-0-
05	13020	X	6940	-0-	-6080	-0-	6936	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	15048	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12878	-0-	-669	-0-	12869	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	13547	X	13104	-0-	-443	-0-	13094	3	10	9	Y	9	4	0			5

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

03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8722	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8710	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8747	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8086	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8755	3	4	4	Y	-0-					-0-
*08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9427	3	20	9	Y	18	8	0			10

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

03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11483	3	5	4	Y	30	24	0			30
							33	9									
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10521	3	17	4	Y	40	62	0			8
							44	9									
05	10602	X	8333	-0-	-2269	-0-	8312	3	3	4	Y	16	14	0			10
							18	9									
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12815	3	17	4	Y	37	29	0			18
							41	9									
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11102	3	12	4	Y	56	44	0			30
							62	9									
*08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11600	3	21	9	Y	19	41	0			8

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

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

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

03	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4584	3	22	9	N	20					236
04	5100	X	4053	-0-	-1047	-0-	4039	3	14	9	N	13					249
05	5301	X	2304	-0-	-2997	-0-	2286	3	18	9	N	16					265
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6874	3	25	9	N	23					288
07	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	4995	3	18	9	N	16					304
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4916	3	29	9	N	26	173	1			157

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13030	3	6	4	Y	1	7	0			1
							1	9									
04	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13695	3	20	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	8959	X	7880	-0-	-1079	-0-	7872	3	5	4	Y	3	2	0			2
							3	9									
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16445	3	20	4	Y	10	7	0			5
							11	9									
07	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15877	3	12	4	Y	11	10	0			6
							12	9									
*08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14157	3	133	9	Y	121	62	0			65

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

03	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14662	3	4	4	Y	9	4	0			9
							10	9									
04	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12609	3	14	4	Y	26	30	0			5
							29	9									
05	12741	X	6990	-0-	-5751	-0-	6984	3	3	4	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13948	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	12834	X	8342	-0-	-4492	-0-	8333	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	14663	X	7876	-0-	-6787	-0-	7872	3	4	9	Y	4	2	0			2

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

03	16864	X	12514	-0-	-4350	-0-	12387	3	4	4	Y	112	119	0			111
							123	9									
04	14460	X	11399	-0-	-3061	-0-	11151	3	16	4	Y	211	278	0			44
							232	9									
05	13671	X	10395	-0-	-3276	-0-	10251	3	8	4	Y	124	84	0			84
							136	9									
06	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18470	3	20	4	Y	123	148	0			59
							135	9									
07	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	4	Y	44	80	0			23
							48	9									
*08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14965	3	23	9	Y	21	35	0			9

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

03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	3	1	4	Y	-0-	21	0			-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2802	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1679	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1211	-0-	-2354	-0-	1210	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3517	3	12	9	Y	11	5	0			6

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

03	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	4577	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9590	3	12	4	Y	20	16	0			4
							22	9									
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10548	3	6	4	Y	35	12	0			27
							39	9									
06	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14851	3	19	4	Y	67	62	0			32
							74	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11422	3	7	4	Y	41	51	0			22
							45	9									
*08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10621	3	21	9	Y	19	32	0			9

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198 X	23	-0-	-14175	-0-	5	4	18	9	Y	16	165	0			15
04	12960 X	57	-0-	-12903	-0-	22	4	35	9	Y	32	40	0			7
05	13392 X	6779	-0-	-6613	-0-	6758	3	6	4	Y	14	12	0			9
						15	9									
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15831	3	25	4	Y	29	24	0			14
						32	9									
07	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14756	3	12	4	Y	20	23	0			11
						22	9									
*08	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12606	3	1	9	Y	1	12	0			-0-

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

03	23777 X	22907	-0-	-870	-0-	22852	3	7	4	Y	44	7	0			43
						48	9									
04	23010 X	21585	-0-	-1425	-0-	21502	3	24	4	Y	54	86	0			11
						59	9									
05	23777 X	14838	-0-	-8939	-0-	14818	3	6	4	Y	13	18	0			6
						14	9									
06	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25796	3	23	4	Y	29	21	0			14
						32	9									
07	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	24393	3	13	4	Y	28	27	0			15
						31	9									
08	22909 X	22757	-0-	-152	-0-	22740	3	17	9	Y	15	23	0			7

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

03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	5	4	Y	2	2	0			2
						2	9									
04	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13672	3	20	4	Y	5	6	0			1
						6	9									
05	12214 X	8159	-0-	-4055	-0-	8152	3	5	4	Y	2	2	0			1
						2	9									
06	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	16594	3	19	4	Y	5	4	0			2
						6	9									
07	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	15690	3	11	4	Y	10	7	0			5
						11	9									
*08	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14226	3	15	9	Y	14	12	0			7

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970 X	23548	-0-	-3422	-0-	23493	2	55	9	Y	50	186	1			148
04	25140 X	20625	-0-	-4515	-0-	20570	2	55	9	Y	50					198
05	25978 X	19099	-0-	-6879	-0-	19054	2	45	9	Y	41					239
06	23490 X	21549	-0-	-1941	-0-	21513	2	36	9	Y	33					272
07	23560 X	20528	-0-	-3032	-0-	20505	2	23	9	Y	21	189	1			104
08	21576 X	19873	-0-	-1703	-0-	19834	2	39	9	Y	35					139

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

03	1271 #	949	-0-	-322	-0-	901	2	48	9	N	44	44	1			5
04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1206	2	72	9	N	65	53	1			17
05	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1298	2	158	9	N	144	141	1			20
06	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1080	2	54	9	N	49	56	1			13
07	1333 #	531	-0-	-802	-0-	354	2	177	9	N	161	125	1			49
08	1457 #	1119	-0-	-338	-0-	1098	2	21	9	N	19	62	1			6

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

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

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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

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

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

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	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
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3875	-0-	775	1216	3875	2			N	-0-					-0-

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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	720	N	438	-0-	-282	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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

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

03	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	600	X	352	-0-	-248	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	620	X	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	540	X	332	-0-	-208	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

03	3441	#	3306	-0-	-135	-0-	3287	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	3515	R	3515	-0-	-0-	-0-	3494	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	4467	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	4584	R	4584	-0-	-0-	-0-	4582	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	5303	R	5303	-0-	-0-	-0-	5198	3	105	9	Y	95	91	0			4
08	3441	#	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

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

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2337	3	134	4	Y	-0-					-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
05	2480 N	1385	-0-	-1095	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
06	2400 N	472	-0-	-1928	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	2418 N	498	-0-	-1920	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	584	-0-	-811	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

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

03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1108	3	64	4	N	291	318	0			28
						320	9									
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1049	3	321	9	N	292	307	0			13
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1077	3	304	9	N	276	260	0			29
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	615	3	245	9	N	223	239	0			13
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	822	3	153	9	N	139	139	0			13
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	751	3	110	9	N	100	101	0			12

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

03	24397 X	23031	-0-	-1366	-0-	23003	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	21837	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	24829	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	25962	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	25155	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11945	3	81	9	Y	74	74	0			3
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9972	3	62	9	Y	56	57	0			2
05	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12572	3	72	9	Y	65	64	0			3
06	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12445	3	59	9	Y	54	54	0			3
07	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12806	3	65	9	Y	59	60	0			2
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					2

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

03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8026	3	25	9	Y	23	23	0			1
04	7500 X	7294	-0-	-206	-0-	7265	3	29	9	Y	26	26	0			1
05	7657 X	7498	-0-	-159	-0-	7433	3	65	9	Y	59	57	0			3
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7851	3	23	9	Y	21	23	0			1
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8135	3	18	9	Y	16	16	0			1
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	21111 X	19207	-0-	-1904	-0-	19168	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	19650 X	19408	-0-	-242	-0-	19387	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21585	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	21144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	21269	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850 X	9469	-0-	-1381	-0-	9448	3	21	9	Y	19	22	0			1
04	10080 X	9075	-0-	-1005	-0-	9049	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10087	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	9690 X	8449	-0-	-1241	-0-	8432	3	17	9	Y	15	15	0			1
07	9734 X	9175	-0-	-559	-0-	9155	3	20	9	Y	18	18	0			1
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	18073 X	15065	-0-	-3008	-0-	15000	3	65	9	Y	59	59	0			2
04	16740 X	14433	-0-	-2307	-0-	14385	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	16306 X	15610	-0-	-696	-0-	15599	3	11	9	Y	10	12	0			-0-
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	15926	3	106	9	Y	96	91	0			5
07	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15578	3	98	9	Y	89	91	0			3
08	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					3

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

03	22940 X	16613	-0-	-6327	-0-	16589	3	24	9	Y	22	22	0			1
04	20760 X	16944	-0-	-3816	-0-	16926	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	21037 X	21037	-0-	-0-	-0-	21015	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	22055	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	23712	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	7719 X	7579	-0-	-140	-0-	7569	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
04	7560 X	5050	-0-	-2510	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
05	7812 X	6309	-0-	-1503	-0-	6302	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	7560 X	6233	-0-	-1327	-0-	6225	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	7688 X	6343	-0-	-1345	-0-	6335	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	Y	12	12	0			1
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11	10	0			1

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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	901	3	52	4	Y	-0-					-0-
04	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	395	-0-	-597	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	3	5	4	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

03	558	X	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	540	X	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	496	X	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	372	X	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	X	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	620 N	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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

03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					29
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					29
05	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					29
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					29
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					29
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					29

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

03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					6
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					6
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					6
*07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					6
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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

03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	447	-0-	-297	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	149	129	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	172	-0-	172	321	172	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	166	-0-	166	208	166	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	222	-0-	222	430	222	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	61	-0-	61	153	61	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	195	42	2			Y	-0-					-0-
05	237 X	42	-0-	-195	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					7
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					7
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					7
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					7
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					7
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-					6
06	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					6
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					23
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					23
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					23
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			Y	-0-					23
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					23
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					23

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	61	50	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	128	67	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			7
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-			7
05	2232 N	1421	-0-	-811	-0-	1421	2		Y	-0-			7
06	2160 N	1458	-0-	-702	-0-	1458	2		Y	-0-			7
*07	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2		Y	-0-			7
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			7

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

03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

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

03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906 #	3218	-0-	-688	-0-	3044	3	174	4	Y	-0-					-0-
04	3780 #	3017	-0-	-763	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
05	3813 #	1735	-0-	-2078	-0-	1722	3	13	9	Y	12	10	0			2
06	3450 #	1437	-0-	-2013	-0-	1430	3	7	9	Y	6	7	0			1
07	3224 #	1557	-0-	-1667	-0-	1557	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	3224 #	2355	-0-	-869	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-

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

03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

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

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	Y	14	13	0			1
						3	4	15	9							
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	11	11	0			1
						69	4	12	9							
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	42	1	251	3	Y	-0-	1	0			-0-
						45	4									
06	540 N	191	-0-	-349	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-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

03	1708	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1380	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1989	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1622	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					21
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					21
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					21
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21

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

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					30
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					30
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					30
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30

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

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171530	144	-0-	-171386	-0-	144	2			N	-0-					58
04	840 #	183	-0-	-657	-0-	183	2			N	-0-					58
05	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					58
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					58
*07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					58
*08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*01	4960 X	4717	-0-	-243	-0-	4698	3	19	9	Y	17					106
02	4480 X	4202	-0-	-278	-0-	4178	3	24	9	Y	22					128
*03	5456 X	4570	-0-	-886	-0-	4508	3	62	9	Y	56	126	1			58
04	5280 X	4363	-0-	-917	-0-	4349	3	14	9	Y	13					71
05	4805 X	4550	-0-	-255	-0-	4486	3	64	9	Y	58					129
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	3	11	9	Y	10					139
07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6141	3	2	9	Y	2					141
08	4805 X	3214	-0-	-1591	-0-	3213	3	1	9	Y	1					142

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

*01	6913 X	6293	-0-	-620	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
02	6580 X	5495	-0-	-1085	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
*03	7347 X	4230	-0-	-3117	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
04	7110 X	6982	-0-	-128	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
05	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8081	3	1	9	Y	1					1
07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7519	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7800	3	6	9	Y	5	1	1			6

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

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

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

*01	5270 X	5203	-0-	-67	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4702	-0-	-58	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
*03	5270 X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5257	-0-	-261	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
06	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
07	5518 X	5047	-0-	-471	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
08	5518 X	5181	-0-	-337	-0-	5179	3	2	9	Y	2					2

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

*01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					1
*02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	3	3	9	Y	3	2	1			2
*03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-	1	1			1
04	2220 X	1291	-0-	-929	-0-	1291	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*01	2139 N	714	-0-	-1425	-0-	710	3	4	9	Y	4					50
02	1120 N	810	-0-	-310	-0-	807	3	3	9	Y	3					53
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	3	8	9	Y	7	52	1			8
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	Y	1					9
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	Y	6					15
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	3	2	9	Y	2					17
07	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3			Y	-0-					17
*08	2485 N	2462	-0-	-23	-0-	2462	3			Y	-0-					17

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

*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	Y	5	4	1			5
02	1344 N	1235	-0-	-109	-0-	1235	3			Y	-0-	3	1			2
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1356	3	157	9	Y	143					145
04	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1222	3	78	9	Y	71					216
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			Y	-0-					216
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-	124	1			92
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	Y	2					94
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	9	Y	5	52	1			47

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1465	3	9	9	Y	8					18
02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-	1576	3	3	9	Y	3	14	1			7
*03	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1790	3	8	9	Y	7	4	1			10
*04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1735	3	6	9	Y	5	8	1			7
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1778	3	22	9	Y	20	10	1			17
06	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1717	3	9	9	Y	8	11	1			14
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	3	11	9	Y	10	9	1			15
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	Y	40	17	1			38

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	3	2	9	Y	2					8
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1371	3	1	9	Y	1					9
*03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1408	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	1319	3			Y	-0-					8
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	Y	3					11
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	Y	2					13
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	Y	2					15
08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	795	3	1	9	Y	1					16

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

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

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

*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					18
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					18
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					18
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					18
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					18
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					18

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
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					32
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
*03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					32
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					32
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					32
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					32
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					32
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					55
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					55
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					55
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					55
07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			Y	-0-					55
08	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			Y	-0-					55

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

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					129
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					129
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					129
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					129
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					129
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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

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

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

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	3082	N	655	-0-	-2427	-0-	631	2	24	9	N	22	23	1			4
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	794	2	146	9	N	133	85	1			52
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	404	2	47	9	N	43	47	1			48
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	460	2	77	9	N	70	92	1			26
07	961	N	552	-0-	-409	-0-	485	2	67	9	N	61	47	1			40
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	662	2	105	9	N	95	95	1			40

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

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

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	2	12	4	N	12					30
							13	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	5	4	N	14	24	1			20
							15	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	18	4	N	12					32
							13	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	34	1			9
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	9	N	7					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					27

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

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

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

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

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	33	2	20	4	N	10					49
							11	9									
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	3	2	1	4	N	-0-					49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	42	1			7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

03	DLQ G-10		1920	-0-	1920	28971	1920	2	N	-0-		16
04	DLQ G-10		3957	-0-	3957	32928	3957	2	N	-0-		16
05	51314	X	18386	-0-	-32928	-0-	18386	2	N	-0-		16
06	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2	N	-0-		16
07	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	31315	2	N	-0-		16
*08	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	30603	2	N	-0-		16

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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					90

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4381		4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
04	7720		7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
05	8162		8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
06	8533		8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
07	7686		7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
*08	7508		7508	-0-	-0-	-0-	7508	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	Y	12	10	0			2
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	10	0			2
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	9	0			2
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	Y	8	9	0			1
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	15	0			4
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	12	0			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	631	2	201	9	Y	183	164	0			27
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	527	2	188	9	Y	171	166	0			32
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	633	2	161	9	Y	146	151	0			27
06	810	N	611	-0-	-199	-0-	500	2	111	9	Y	101	110	0			18
07	744	N	110	-0-	-634	-0-	110	2			Y	-0-	18	0			-0-
08	806	N	44	-0-	-762	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*11	6240	X	4367	-0-	-1873	-0-	4354	3	13	9	Y	12					12
*12	6448	X	4310	-0-	-2138	-0-	4306	3	4	9	Y	4	14	1			2
01	6448	X	3821	-0-	-2627	-0-	3796	3	25	9	Y	23	17	1	1	8	7
*02	4956	X	4136	-0-	-820	-0-	4056	3	80	9	Y	73	42	1			38
*03	7533	X	5702	-0-	-1831	-0-	5636	3	66	9	Y	60	71	1			27
*04	7380	X	6125	-0-	-1255	-0-	5970	3	155	9	Y	141	99	1			69
*05	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	6355	3	139	9	Y	126	105	1			90
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6277	3	112	9	Y	102	147	1			45
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6903	3	106	9	Y	96	91	1			50
*08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6725	3	105	9	Y	95	91	1			54

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

*11	720	N	684	-0-	-36	-0-	681	3	3	9	Y	3					3
*12	744	N	689	-0-	-55	-0-	685	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	678	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	728	N	615	-0-	-113	-0-	613	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	806	N	681	-0-	-125	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	780	N	465	-0-	-315	-0-	464	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	10	1			2
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*03	1333	N	927	-0-	-406	-0-	924	3	3	9	Y	3	2	1			1
*04	1500	N	934	-0-	-566	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1736	N	966	-0-	-770	-0-	957	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	961	N	493	-0-	-468	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	961	N	670	-0-	-291	-0-	669	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	642	3	121	9	Y	110	62	1			49
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2	50	1			1
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

*11	7350	X	4583	-0-	-2767	-0-	4572	3	11	9	Y	10					10
*12	7595	X	5233	-0-	-2362	-0-	5139	3	94	9	Y	85	58	1			37
01	7595	X	2121	-0-	-5474	-0-	2113	3	8	9	Y	7	40	1	3	8	1
*02	6748	X	466	-0-	-6282	-0-	464	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	8029	X	4400	-0-	-3629	-0-	4203	3	197	9	Y	179	100	1			80
*04	7800	X	2117	-0-	-5683	-0-	2113	3	4	9	Y	4	82	1			2
*05	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1590	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	4260	X	455	-0-	-3805	-0-	453	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	4402	X	2322	-0-	-2080	-0-	2319	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	4402	X	1769	-0-	-2633	-0-	1767	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

*11	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	2880	3	121	9	Y	110	109	1			24
*12	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	3029	3	79	9	Y	72	78	1	1	8	17
01	3937	X	3061	-0-	-876	-0-	2987	3	74	9	Y	67	67	1	6	8	11
*02	3164	X	2787	-0-	-377	-0-	2726	3	61	9	Y	55	51	1			15
*03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	2994	3	25	9	Y	23	31	1			7
*04	4200	X	2584	-0-	-1616	-0-	2556	3	28	9	Y	25	27	1			5
*05	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2852	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2801	3	11	9	Y	10	7	1			3
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2791	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	2662	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

*11	2070	X	1591	-0-	-479	-0-	1561	3	30	9	Y	27	25	1			6
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2038	3	113	9	Y	103	84	1			25
01	2139	X	1184	-0-	-955	-0-	1057	3	127	9	Y	115	118	1			22
*02	1932	X	1540	-0-	-392	-0-	1533	3	7	9	Y	6	26	1			2
*03	2139	X	545	-0-	-1594	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1			3
*04	2070	X	719	-0-	-1351	-0-	712	3	7	9	Y	6	8	1			1
*05	3255	X	362	-0-	-2893	-0-	360	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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 #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	1939	3	1	9	Y	1					1
*12	4650	X	1675	-0-	-2975	-0-	1642	3	33	9	Y	30	18	1			13
01	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	1925	3	14	9	Y	13	21	1	1	8	4
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2120	3	2	9	Y	2	5	1			1
*03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2356	3	45	9	Y	41	24	1			18
*04	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2384	3	50	9	Y	45	41	1			22
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2847	3	66	9	Y	60	39	1			43
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	3	39	9	Y	35	63	1			15
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3020	3	26	9	Y	24	27	1			12
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3067	3	59	9	Y	54	36	1			30

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		3715	-0-	3715	3817	3596	3	119	9	Y	108	75	1	2	8	31
*04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	6594	2777	3			Y	-0-	31	1			-0-
*05	11449	X	4855	-0-	-6594	-0-	4836	3	19	9	Y	17	13	1	1	8	3
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8803	3	212	9	Y	193	141	1	3	8	52
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8469	3	136	9	Y	124	133	1			43
*08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8804	3	146	9	Y	133	134	1			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4519	3	13	9	Y	12	17	1			17
*12	6293	X	4478	-0-	-1815	-0-	4472	3	6	9	Y	5	20	1			2
01	8959	X	2108	-0-	-6851	-0-	2095	3	13	9	Y	12	9	1	1	8	4
*02	8092	X	3960	-0-	-4132	-0-	3958	3	2	9	Y	2	5	1			1
*03	8959	X	3597	-0-	-5362	-0-	3595	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	7140	X	3892	-0-	-3248	-0-	3850	3	42	9	Y	38	20	1			19
*05	5115	X	3267	-0-	-1848	-0-	3264	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	4950	X	3745	-0-	-1205	-0-	3607	3	138	9	Y	125	72	1			55
07	5115	X	3111	-0-	-2004	-0-	3020	3	91	9	Y	83	95	1			43
08	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	2713	3	86	9	Y	78	77	1			44

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
*11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7415	3	156	9	Y	142	130	1			31
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7873	3	138	9	Y	125	122	1	5	8	29
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6757	3	108	9	Y	98	85	1	29	8	13
*02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5598	3	100	9	Y	91	78	1	2	8	24
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7977	3	118	9	Y	107	99	1	1	8	31
*04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7980	3	171	9	Y	155	155	1			31
*05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15792	3	135	9	Y	123	133	1	1	8	20
06	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18433	3	111	9	Y	101	93	1	1	8	27
07	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17217	3	75	9	Y	68	71	1			24
08	9145	X	5659	-0-	-3486	-0-	5586	3	73	9	Y	66	69	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10230	X	9654	-0-	-576	-0-	9610	3	44	9	Y	40					40
*12	10664	X	9089	-0-	-1575	-0-	9089	3			Y	-0-	40	1			-0-
01	10664	X	8987	-0-	-1677	-0-	8936	3	51	9	Y	46	30	1	1	8	15
*02	10080	X	7862	-0-	-2218	-0-	7860	3	2	9	Y	2	16	1			1
*03	11160	X	8454	-0-	-2706	-0-	8414	3	40	9	Y	36	21	1			16
*04	10800	X	8139	-0-	-2661	-0-	8055	3	84	9	Y	76	55	1			37
*05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9177	3	52	9	Y	47	50	1			34
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8868	3	57	9	Y	52	63	1			23
07	9114	X	9112	-0-	-2	-0-	9059	3	53	9	Y	48	46	1			25
08	9114	X	9058	-0-	-56	-0-	9029	3	29	9	Y	26	36	1			15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3450	X	1134	-0-	-2316	-0-	1086	3	48	9	Y	44					44
*12	3565	X	1240	-0-	-2325	-0-	1033	3	207	9	Y	188	150	1			82
01	3441	X	803	-0-	-2638	-0-	799	3	4	9	Y	4	84	1	1	8	1
*02	3052	X	1605	-0-	-1447	-0-	1603	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2735	3	15	9	Y	14	9	1			6
*04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	16	1			10
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2794	3	3	9	Y	3	11	1			2
06	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	2562	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	2551	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2558	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

*11	9390	X	5642	-0-	-3748	-0-	5591	3	51	9	Y	46	59	1			10
*12	8091	X	5708	-0-	-2383	-0-	5621	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	19
01	7781	X	5372	-0-	-2409	-0-	5276	3	96	9	Y	87	82	1	10	8	14
*02	6356	X	4414	-0-	-1942	-0-	4375	3	39	9	Y	35	39	1	1	8	9
*03	9238	X	5068	-0-	-4170	-0-	4996	3	72	9	Y	65	54	1	1	8	19
*04	8970	X	4376	-0-	-4594	-0-	4325	3	51	9	Y	46	56	1			9
*05	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4658	3	43	9	Y	39	42	1			6
06	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	4477	3	57	9	Y	52	44	1			14
07	5518	X	3553	-0-	-1965	-0-	3516	3	37	9	Y	34	36	1			12
08	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	4090	3	36	9	Y	33	34	1			11

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

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

*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2471	3	107	9	Y	97	77	0	20	8	-0-
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	3	39	9	Y	35	34	0	1	8	-0-
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2606	3	51	9	Y	46	45	0	1	8	-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2629	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
05	4123	X	2687	-0-	-1436	-0-	2606	3	81	9	Y	74	73	0			1
06	3990	X	2414	-0-	-1576	-0-	2351	3	63	9	Y	57	56	0	1	8	1
07	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2723	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
08	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	2570	3	35	9	Y	32	32	0			-0-

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

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //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
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1644	3	24	9	Y	22	13	1			9
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	3	3	9	Y	3	11	1			1
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	1860	N	943	-0-	-917	-0-	940	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1812	3	11	9	Y	10	9	1			2
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	7	1			4

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

*11	3240	X	1432	-0-	-1808	-0-	1425	3	7	9	Y	6	11	1			2
*12	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2573	3	66	9	Y	60	37	1	1	8	24
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3379	3	316	9	Y	287	240	1			71
*02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3202	3	143	9	Y	130	161	1	1	8	39
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3367	3	103	9	Y	94	119	1			14
*04	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2677	3	55	9	Y	50	53	1			11
*05	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2847	3	20	9	Y	18	25	1			4
06	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	2432	3	94	9	Y	85	80	1			9
07	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3052	3	106	9	Y	96	85	1			20
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3411	3	101	9	Y	92	74	1			38

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

*11	1004	X	302	-0-	-702	-0-	292	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	406	3	356	9	Y	324	322	0	1	8	1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	403	3	224	9	Y	204	193	0	11	8	1
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	392	3	106	9	Y	96	95	0	1	8	1
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	310	3	134	9	Y	122	121	0	1	8	1
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	351	3	118	9	Y	107	106	0			2
*05	713	N	587	-0-	-126	-0-	425	3	162	9	Y	147	148	0			1
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	66	3	92	9	Y	84	83	0	1	8	1
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	16	3	118	9	Y	107	107	0			1
08	589	N	267	-0-	-322	-0-	8	3	259	9	Y	235	233	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*11	3000	N	3162	-0-	162	476	3162	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3447	-0-	347	823	3419	3	28	9	Y	25	24	0	1	8	-0-
01	4172	X	3349	-0-	-823	-0-	3326	3	23	9	Y	21	18	0	3	8	-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	2	2	0			-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
*04	1650	X	1296	-0-	-354	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6645	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9350	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

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

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18
*12	3131	X	1056	-0-	-2075	-0-	1046	3	10	9	Y	9	22	1	1	8	4
01	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	1970	3	128	9	Y	116	78	1	5	8	37
*02	2576	X	1642	-0-	-934	-0-	1640	3	2	9	Y	2	38	1			1
*03	2356	X	1682	-0-	-674	-0-	1660	3	22	9	Y	20	12	1			9
*04	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	1451	3	4	9	Y	4	11	1			2
*05	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	1717	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1442	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1484	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1559	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

*11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6876	3	33	9	Y	30	26	1			26
*12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7783	3	66	9	Y	60	64	1			22
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6767	3	51	9	Y	46	38	1	1	8	29
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4367	3	14	9	Y	13	31	1			11
*03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4018	3	78	9	Y	71	40	1			42
*04	4470	X	2176	-0-	-2294	-0-	2150	3	26	9	Y	24	50	1			16
*05	6944	X	4253	-0-	-2691	-0-	4194	3	59	9	Y	54	37	1			33
06	6720	X	3931	-0-	-2789	-0-	3881	3	50	9	Y	45	26	1			52
07	6944	X	3803	-0-	-3141	-0-	3767	3	36	9	Y	33	28	1			57
08	4247	X	2748	-0-	-1499	-0-	2712	3	36	9	Y	33	48	1			42

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

*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	188	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16	16	0			-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	62	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

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

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	830					Y	4	4	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	830					Y	-0-					-0-
*03	830	X	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1979	3	30	9	Y	27					151
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1826	3	33	9	Y	30					181
*03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2006	3	131	9	Y	119	172	1			128
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2114	3	18	9	Y	16					144
05	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2133	3	59	9	Y	54					198
06	2130	X	2079	-0-	-51	-0-	2034	3	45	9	Y	41					239
07	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	2119	3	44	9	Y	40					279
08	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1075	3	37	9	Y	34					313

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3355	3	281	9	Y	255	249	0	5	8	1
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1887	3	207	9	Y	188	167	0	21	8	1
*02	2800	N	3771	-0-	971	971	3765	3	6	9	Y	5	5	0	1	8	-0-
*03	10481	X	9510	-0-	-971	-0-	9113	3	397	9	Y	361	357	0	1	8	3
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5748	3	257	9	Y	234	234	0			3
*05	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6357	3	206	9	Y	187	189	0			1
06	9210	X	5165	-0-	-4045	-0-	5022	3	143	9	Y	130	129	0	1	8	1
07	9517	X	4903	-0-	-4614	-0-	4749	3	154	9	Y	140	139	0			2
08	9517	X	5429	-0-	-4088	-0-	5278	3	151	9	Y	137	137	0			2

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

*11	1560	N	709	-0-	-851	-0-	634	3	75	9	Y	68					68
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1863	3	20	9	Y	18	78	1	1	8	7
01	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1453	3	102	9	Y	93	67	1	3	8	30
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5	32	1	1	8	2
*03	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1620	3	29	9	Y	26	16	1			12
*04	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	1430	3	55	9	Y	50	37	1			25
*05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1406	3	52	9	Y	47	38	1			34
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	3	18	9	Y	16	43	1			7
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	Y	11	12	1			6
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	Y	7	9	1			4

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

*11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1603	3	76	9	Y	69	56	1	1	8	59
*12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1676	3	55	9	Y	50	90	1			19
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1560	3	32	9	Y	29	29	1			19
*02	1792	N	1574	-0-	-218	-0-	1521	3	53	9	Y	48	28	1			39
*03	1984	X	1634	-0-	-350	-0-	1624	3	10	9	Y	9	43	1			5
*04	1920	X	1370	-0-	-550	-0-	1335	3	35	9	Y	32	15	1			22
*05	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1826	3	55	9	Y	50	41	1			31
06	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1693	3	20	9	Y	18	24	1			25
07	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1585	3	51	9	Y	46	14	1			57
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1613	3	12	9	Y	11	48	1			20

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

*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	3	17	9	Y	15	9	1	2	8	11
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	Y	3	13	1			1
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	224	N	28	-0-	-196	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	Y	5					5

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

*11	T. A.		914	-0-	914	3335	848	3	66	9	Y	60	25	1	3	8	50
*12	4747	X	1412	-0-	-3335	-0-	1359	3	53	9	Y	48	80	1			18
01	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1340	3	51	9	Y	46	33	1	4	8	27
*02	1316	X	1208	-0-	-108	-0-	1182	3	26	9	Y	24	31	1	2	8	18
*03	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1163	3	142	9	Y	129	70	1	2	8	75
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	75	98	1			52
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	40	67	1	1	8	24
06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	3	15	9	Y	14	9	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	2540	3	73	9	Y	66	45	1	2	8	56
*12	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	2548	3	81	9	Y	74	102	1			28
01	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2224	3	54	9	Y	49	45	1	1	8	31
*02	2548	X	2442	-0-	-106	-0-	2372	3	70	9	Y	64	43	1	2	8	50
*03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	2371	3	61	9	Y	55	72	1	1	8	32
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3366	3	40	9	Y	36	43	1			25
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4428	3	85	9	Y	77	54	1	1	8	47
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4832	3	81	9	Y	74	36	1			85
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4502	3	29	9	Y	26	46	1			65
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3659	3	77	9	Y	70	55	1			80

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

*02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	6591	3	572	9	Y	520	358	1	8	8	154
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5767	3	151	9	Y	137	271	1			20
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3594	3	251	9	Y	228	197	1			51
*05	7936	X	4841	-0-	-3095	-0-	4762	3	79	9	Y	72	105	1			18
06	7680	X	2959	-0-	-4721	-0-	2090	3	869	9	Y	790	724	1			84
07	7936	X	2963	-0-	-4973	-0-	2235	3	728	9	Y	662	611	1			135
08	5921	X	1065	-0-	-4856	-0-	549	3	516	9	Y	469	411	1			193

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

*11	4483	X	3404	-0-	-1079	-0-	3288	3	116	9	Y	105	104	0			1
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3496	3	259	9	Y	235	228	0	7	8	1
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3483	3	202	9	Y	184	137	0	47	8	1
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1704	3	144	9	Y	131	126	0	5	8	1
*03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3595	3	79	9	Y	72	70	0	2	8	1
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2967	3	90	9	Y	82	82	0			1
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4158	3	186	9	Y	169	168	0	1	8	1
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3523	3	144	9	Y	131	130	0	1	8	1
07	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3173	3	78	9	Y	71	71	0			1
08	3658	X	1912	-0-	-1746	-0-	1785	3	127	9	Y	115	115	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*11	28875	X	6436	-0-	-22439	-0-	6320	3	116	9	Y	105	105	0			1
*12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5084	3	206	9	Y	187	184	0	3	8	1
01	8525	X	4902	-0-	-3623	-0-	4621	3	281	9	Y	255	219	0	36	8	1
*02	7700	X	2349	-0-	-5351	-0-	2075	3	274	9	Y	249	244	0	4	8	2
*03	6665	X	1695	-0-	-4970	-0-	1484	3	211	9	Y	192	191	0	2	8	1
*04	6450	X	653	-0-	-5797	-0-	469	3	184	9	Y	167	166	0			2
*05	5301	X	1431	-0-	-3870	-0-	1141	3	290	9	Y	264	264	0			2
06	4710	X	1052	-0-	-3658	-0-	785	3	267	9	Y	243	242	0	1	8	2
07	2604	X	503	-0-	-2101	-0-	331	3	172	9	Y	156	156	0			2
08	1705	X	12	-0-	-1693	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	390	N	142	-0-	-248	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2272	3	66	9	N	60					153
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	N	42					195
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2135	3	41	9	N	37					232
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2083	3	41	9	N	37	161	1			108
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2182	3	36	9	N	33					141
08	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	1974	3	36	9	N	33					174

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

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2229	3	64	9	N	58					115
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2454	3	65	9	N	59					174
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2121	3	73	9	N	66					240
06	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1938	3	54	9	N	49	182	1			107
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2462	3	55	9	N	50					157
08	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1914	3	37	9	N	34	152	1			39

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

03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2955	3	92	9	N	84					185
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2886	3	87	9	N	79	166	1			98
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2673	3	59	9	N	54					152
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2644	3	83	9	N	75					227
07	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1966	3	30	9	N	27	169	1			85
*08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2223	3	41	9	N	37					122

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

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	3	15	9	N	14					72
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	213	3	4	9	N	4					76
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					80
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	164	3	4	9	N	4					84
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1					85
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					85

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1883	3	72	9	N	65	185	1			44
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	3	36	9	N	33					77
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40					117
06	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1697	3	28	9	N	25					142
07	1953 N	1696	-0-	-257	-0-	1661	3	35	9	N	32					174
08	1953 N	889	-0-	-1064	-0-	880	3	9	9	N	8	158	1			24

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

03	40021 X	31189	-0-	-8832	-0-	31135	3	54	9	N	49	168	1			449
04	38700 X	30535	-0-	-8165	-0-	30412	3	123	9	N	112	336	1			225
05	38316 X	30249	-0-	-8067	-0-	29896	3	353	9	N	321	168	1			378
06	36690 X	33804	-0-	-2886	-0-	33541	3	263	9	N	239	164	1			453
07	37913 X	33136	-0-	-4777	-0-	32830	3	306	9	N	278	334	1			397
*08	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	31624	3	250	9	N	227	334	1			290

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

03	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	25987	3	28	9	N	25					254
04	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	3			N	-0-					254
05	18166 X	16852	-0-	-1314	-0-	16852	3			N	-0-					254
06	20100 X	19907	-0-	-193	-0-	19907	3			N	-0-					254
07	20770 X	19143	-0-	-1627	-0-	19141	3	2	9	N	2	2	8			254
08	20057 X	18750	-0-	-1307	-0-	18750	3			N	-0-					254

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

03	3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331	3			N	-0-					213
04	2910 X	2400	-0-	-510	-0-	2400	3			N	-0-					213
05	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-					213
06	2250 X	1484	-0-	-766	-0-	1484	3			N	-0-					213
07	2480 X	895	-0-	-1585	-0-	895	3			N	-0-					213
08	2480 X	2273	-0-	-207	-0-	2273	3			N	-0-					213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

03	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3109	3	1	9	N	1					97
04	3060 X	2391	-0-	-669	-0-	2385	3	6	9	N	5					102
05	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	2163	3			N	-0-					102
06	3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2498	3	2	9	N	2					104
07	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2965	3	64	9	N	58					162
08	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2618	3	50	9	N	45	193	1			14

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

03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5505	3			N	-0-					92
04	5640 X	4718	-0-	-922	-0-	4718	3			N	-0-					92
05	5704 X	4472	-0-	-1232	-0-	4472	3			N	-0-					92
06	5460 X	4498	-0-	-962	-0-	4492	3	6	9	N	5					97
07	5642 X	2388	-0-	-3254	-0-	2354	3	34	9	N	31					128
08	5518 X	1897	-0-	-3621	-0-	1882	3	15	9	N	14					142

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

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					7
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					7
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					7
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					7
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	7	3			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

CHAPARRAL DRAW (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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	1185	-0-	-225	-0-	21	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	483	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	820	1	10256	2	N	-0-					-0-
*08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	1090	1	12394	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

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

03	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	93	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	69	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	81	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	90	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2074	-0-	-1398	-0-	93	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2052	-0-	-1420	-0-	93	1	1959	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

03	1300	X	104	-0-	-1196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	900	X	15	-0-	-885	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	930	X	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	810	X	95	-0-	-715	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17112 X	11288	-0-	-5824	-0-	10766	2	522	5	N	-0-			-0-
04	16560 X	2600	-0-	-13960	-0-	1329	2	1271	5	N	-0-			-0-
05	17112 X	4	-0-	-17108	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-			-0-
07	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			-0-

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

03	2015 N	457	-0-	-1558	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	99	-0-	-1821	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	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

03	1829 N	1002	-0-	-827	-0-	860	1	142	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	928	-0-	-332	-0-	860	1	68	2	N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	860	1	288	2	N	-0-			-0-
06	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	1			N	-0-			-0-
07	961 N	366	-0-	-595	-0-	166	1	200	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	914	-0-	-233	-0-	860	1	54	2	N	-0-			-0-

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

03	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	1287	1	2065	2	N	-0-			-0-
04	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	913	1	2082	2	N	-0-			-0-
05	3287	3287	-0-	-0-	-0-	1121	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	3000	2984	-0-	-16	-0-	1245	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	4799	4799	-0-	-0-	-0-	1287	1	3512	2	N	-0-			-0-
*08	4816	4816	-0-	-0-	-0-	1287	1	3529	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

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

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
*08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

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

03	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	1714	-0-	-3990	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4155	-0-	-855	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4250	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	2921	-0-	-2256	-0-	2921	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	3	Y	-0-			8
04	4890	X	4146	-0-	-744	-0-	4146	3	Y	-0-			8
05	5053	X	547	-0-	-4506	-0-	547	3	Y	-0-			8
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3	Y	-0-			8
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3	Y	-0-			8
*08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3	Y	-0-			8

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

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
05	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
*08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7	67	1			10
04	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1792	2	31	9	Y	28					38
05	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	1413	2			Y	-0-					38
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2024	2	28	9	Y	25					63
07	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			Y	-0-					63
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					63

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

03	3069 X	1323	-0-	-1746	-0-	1323	3			Y	-0-					8
04	2610 X	1243	-0-	-1367	-0-	1243	3			Y	-0-					8
05	2325 X	894	-0-	-1431	-0-	894	3			Y	-0-					8
06	1320 X	1134	-0-	-186	-0-	1134	3			Y	-0-					8
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1144	3	46	9	Y	42					50
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1091	3	83	9	Y	75					125

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

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					146
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					146
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					146
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					146
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					146
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					146

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

03	620 N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8401 X	6978	-0-	-1423	-0-	6978	2		N	-0-			317
04	7650 X	7365	-0-	-285	-0-	7365	2		N	-0-			317
05	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2		N	-0-			317
06	7050 X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2		N	-0-			317
07	7626 X	7059	-0-	-567	-0-	7059	2		N	-0-			317
08	7750 X	6003	-0-	-1747	-0-	6003	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

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

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

03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

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

03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	900 N	665	-0-	-235	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	910	-0-	-454	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-

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

03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
06	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
*08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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

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

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

03	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	967	2	35	9	N	32					214
04	1020	#	676	-0-	-344	-0-	643	2	33	9	N	30					244
05	713	#	290	-0-	-423	-0-	283	2	7	9	N	6					250
06	960	#	246	-0-	-714	-0-	244	2	2	9	N	2					252
07	992	#	800	-0-	-192	-0-	799	2	1	9	N	1					253
08	992	#	480	-0-	-512	-0-	477	2	3	9	N	3	178	1			78

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2543	-0-	-2572	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3903	-0-	-1026	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*08	4557	X	2600	-0-	-1957	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

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

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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

03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2507	2	7	9	Y	6	66	1			10
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2506	2	31	9	Y	28					38
05	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			Y	-0-					38
06	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2297	2	28	9	Y	25					63
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			Y	-0-					63
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					63

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1046	2	14	9	N	13	148	1			18
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					18
05	1178	N	656	-0-	-522	-0-	656	2			N	-0-					18
06	1020	N	562	-0-	-458	-0-	562	2			N	-0-					18
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3					21
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1071	2	171	9	N	155	159	1			17

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

03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					23
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					23
05	3534	X	2297	-0-	-1237	-0-	2297	2			N	-0-					23
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					23
07	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2			N	-0-					23
*08	3844	X	2903	-0-	-941	-0-	2903	2			N	-0-					23

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

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					22
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					22
05	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					22
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					22
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					22
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					22

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	54	1	2	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

03	3100	N	5144	-0-	2044	2461	5144	2			N	-0-					59
04	3000	N	5570	-0-	2570	5031	5570	2			N	-0-					59
05	8318	X	3287	-0-	-5031	-0-	3287	2			N	-0-					59
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					59
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					59
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.14054 - 17200

*02	0	J	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					19
05	1364	N	502	-0-	-862	-0-	502	2			N	-0-					19
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			N	-0-					19
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					19
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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

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

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

03	38440	X	31775	-0-	-6665	-0-	31775	2			N	-0-					3
04	37140	X	36501	-0-	-639	-0-	36501	2			N	-0-					3
05	38130	X	34596	-0-	-3534	-0-	34596	2			N	-0-					3
06	36840	X	33459	-0-	-3381	-0-	33459	2			N	-0-					3
07	37727	X	37118	-0-	-609	-0-	37118	2			N	-0-					3
08	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-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

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

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

03	3100		2753	-0-	-347	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	3000		2491	-0-	-509	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2552	-0-	-331	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2277	-0-	-393	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1821	-0-	-721	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

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

03	2480	#	7	-0-	-2473	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	1850	-0-	-1250	52461	1850	2		N	-0-			46
*02	52461	-0-	-0-	-52461	-0-				N	-0-			46
*03	0	1080	-0-	1080	1080	1080	2		N	-0-			46
*04	0	1623	-0-	1623	2703	1623	2		N	-0-			46
*05	0	1597	-0-	1597	4300	1597	2		N	-0-			46
*06	0	1511	-0-	1511	5811	1511	2		N	-0-			46
*07	0	1522	-0-	1522	7333	1522	2		N	-0-			46
08	0	-0-	-0-	-0-	7333				N	-0-			46

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

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

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

03	7099 X	4000	-0-	-3099	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				N	-0-			-0-
05	4216 X	1600	-0-	-2616	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	171	-0-	-3828	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	107	182	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	79					261
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					276
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2663

03	3906		471	-0-	-3435 B	-772	471	3			N	-0-					-0-
04	3780		-0-	-0-	-3780 B	-4552					N	-0-					-0-
05	T. A.		1235	-0-	1235 B	-3317	1235	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		624	-0-	624 B	-2693	624	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		514	-0-	514 B	-2179	514	3			N	-0-					-0-
08	0		424	-0-	424 B	-1755	424	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1755

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

03	310 #		212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	191	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10		661	-0-	661	854	659	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10		723	-0-	723	1577	721	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10		623	-0-	623	2200	622	2	1	9	Y	1					15
*08	2420	R	220	-0-	-2200	-0-	217	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	342	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10		385	-0-	385	728	384	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10		379	-0-	379	1107	379	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		256	-0-	256	1363	256	2			Y	-0-					5
*08	1644	R	281	-0-	-1363	-0-	280	2	1	9	Y	1					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #		421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					3
04		DLQ G-10	489	-0-	489	489	488	2	1	9	Y	1					4
05		DLQ G-10	509	-0-	509	998	508	2	1	9	Y	1					5
06		DLQ G-10	564	-0-	564	1562	563	2	1	9	Y	1					6
07		DLQ G-10	483	-0-	483	2045	482	2	1	9	Y	1					7
*08	2697 R		652	-0-	-2045	-0-	651	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

03	589 #		474	-0-	-115	-0-	473	2	1	9	Y	1					20
04		DLQ G-10	620	-0-	620	620	616	2	4	9	Y	4					24
05		DLQ G-10	695	-0-	695	1315	691	2	4	9	Y	4					28
06		DLQ G-10	684	-0-	684	1999	683	2	1	9	Y	1					29
07		DLQ G-10	462	-0-	462	2461	461	2	1	9	Y	1					30
*08	2968 R		507	-0-	-2461	-0-	504	2	3	9	Y	3					33

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

03	372 #		315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330 #		305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341 #		320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	329 R		329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	310 #		306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	361 R		361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

03	651 #		623	-0-	-28	-0-	620	2	3	9	N	3					250
04	630 #		600	-0-	-30	-0-	592	2	8	9	N	7					257
05	620 #		600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					257
06	600 #		555	-0-	-45	-0-	547	2	8	9	N	7					264
07	620 #		601	-0-	-19	-0-	584	2	17	9	N	15					279
08	620 #		473	-0-	-147	-0-	451	2	22	9	N	20					299

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

03	682 #		630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					174
04	750 #		447	-0-	-303	-0-	444	2	3	9	N	3					177
05	775 #		718	-0-	-57	-0-	714	2	4	9	N	4					181
06	750 #		644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					181
07	713 #		531	-0-	-182	-0-	520	2	11	9	N	10					191
08	713 #		407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	N	3					194

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

03	620 #		615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					186
04	600 #		584	-0-	-16	-0-	583	2	1	9	N	1					187
05	620 #		610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					187
06	614 R		614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					195
07	620 #		610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					195
08	620 #		612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					195

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	403	#	347	-0-	-56	-0-	338	2	9	9	N	8					152
04	330	#	328	-0-	-2	-0-	319	2	9	9	N	8					160
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					174
06	330	#	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					187
07	341	#	281	-0-	-60	-0-	273	2	8	9	N	7					194
08	341	#	270	-0-	-71	-0-	259	2	11	9	N	10					204

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	558	#	277	-0-	-281	-0-	271	2	6	9	N	5					239
04	540	#	365	-0-	-175	-0-	364	2	1	9	N	1					240
05	558	#	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					240
06	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					240
07	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					240
*08	537	R	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9					249

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

03	744	#	665	-0-	-79	-0-	656	2	9	9	N	8					222
04	688	R	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	N	10					232
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25					257
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					257
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					264
*08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					269

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

03	837	#	806	-0-	-31	-0-	798	2	8	9	N	7					144
04	810	#	782	-0-	-28	-0-	768	2	14	9	N	13					157
05	837	#	785	-0-	-52	-0-	782	2	3	9	N	3					160
06	810	#	809	-0-	-1	-0-	796	2	13	9	N	12					172
07	837	#	544	-0-	-293	-0-	544	2			N	-0-					172
*08	895	R	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13					185

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					87
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					94
05	496	#	460	-0-	-36	-0-	454	2	6	9	N	5					99
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					112
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					129
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	435	2	12	9	N	11					140

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

03	1488	#	1126	-0-	-362	-0-	1108	2	18	9	N	16					138
04	1440	#	906	-0-	-534	-0-	889	2	17	9	N	15					153
05	1426	#	1079	-0-	-347	-0-	1032	2	47	9	N	43					196
06	1350	#	1299	-0-	-51	-0-	1270	2	29	9	N	26					222
07	1302	#	822	-0-	-480	-0-	782	2	40	9	N	36					258
*08	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1369	2	25	9	N	23	188	1			93

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	558	-0-	558	1140	550	2	8	9	Y	7					23
06	1658 R	518	-0-	-1140	-0-	508	2	10	9	Y	9					32
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	Y	6					38
*08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4					42

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					17
04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					17
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					22
06	750 #	444	-0-	-306	-0-	438	2	6	9	Y	5					27
07	775 #	551	-0-	-224	-0-	547	2	4	9	Y	4					31
08	775 #	550	-0-	-225	-0-	547	2	3	9	Y	3					34

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					42
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					42
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					42
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					42
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					42
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	142	2	1	9	Y	1					43

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

03	527 #	383	-0-	-144	-0-	24	1	344	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
04	450 #	378	-0-	-72	-0-	24	1	303	3	Y	6	7	0			-0-
						44	4	7	9							
05	434 #	398	-0-	-36	-0-	34	1	303	3	Y	6	6	0			-0-
						54	4	7	9							
06	420 #	223	-0-	-197	-0-	19	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
*07	434 #	68	-0-	-366	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	13	12	0			1
						49	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	260	-0-	-608	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	840	#	139	-0-	-701	-0-	14	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
05	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	849	3	Y	8	8	0			-0-
							153	4	9	9							
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	69	1	418	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	#	680	-0-	-188	-0-	53	1	552	3	Y	-0-					-0-
							75	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	365	-0-	-131	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	226	-0-	-164	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	341	#	210	-0-	-131	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	360	#	128	-0-	-232	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	306	-0-	-66	-0-	19	1	278	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	360	#	217	-0-	-143	-0-	14	1	175	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
05	372	#	169	-0-	-203	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	360	#	101	-0-	-259	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	295	-0-	-15	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	671	-0-	-73	-0-	43	1	625	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	660	#	542	-0-	-118	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
05	682	#	617	-0-	-65	-0-	54	1	477	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
06	660	#	368	-0-	-292	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	4	4	0			-0-
							84	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	510	#	444	-0-	-66	-0-	28	1	361	3	Y	4	4	0			-0-
							51	4	4	9							
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	45	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
							72	4	7	9							
06	600	#	310	-0-	-290	-0-	26	1	246	3	Y	4	4	0			-0-
							34	4	4	9							
*07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	2	2	0			-0-
							87	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	#	157	-0-	-263	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	434	#	138	-0-	-296	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	420	#	114	-0-	-306	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	49	-0-	-416	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	130	-0-	-290	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	Y	5	5	0			-0-
							76	4	6	9							
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	5	5	0			-0-
							41	4	6	9							
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	634	R	634	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	Y	5	5	0			-0-
							71	4	6	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	210	#	95	-0-	-115	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	148	-0-	-69	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	330	#	185	-0-	-145	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	274	-0-	-160	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
							31	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
03	837	#	295	-0-	-542	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	810	#	152	-0-	-658	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	837	#	421	-0-	-416	-0-	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
06	540	#	478	-0-	-62	-0-	41	1	379	3	Y	5	5	0			-0-
							52	4	6	9							
*07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	546	R	546	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	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
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	210	#	146	-0-	-64	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	120 #	53	-0-	-67	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	240 #	166	-0-	-74	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
						37	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	9	1	129	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
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
06	150 #	84	-0-	-66	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
						18	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
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	186	#	148	-0-	-38	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	180	#	108	-0-	-72	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	138	-0-	-110	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	#	137	-0-	-103	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	248	#	126	-0-	-122	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	210	#	92	-0-	-118	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	120	-0-	-150	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	279	#	123	-0-	-156	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	240	#	78	-0-	-162	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	160	-0-	-57	-0-	9	1	133	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
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	310	#	276	-0-	-34	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	330	#	199	-0-	-131	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
							48	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
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
05	558	#	235	-0-	-323	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	540	#	169	-0-	-371	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
							42	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
05	465	#	375	-0-	-90	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	450	#	237	-0-	-213	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
							60	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	403	#	341	-0-	-62	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
06	390	#	215	-0-	-175	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
							52	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	310	#	224	-0-	-86	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	300	#	144	-0-	-156	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	123	-0-	-125	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	600 #	530	-0-	-70	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
05	589 #	542	-0-	-47	-0-	47	1	420	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
06	570 #	348	-0-	-222	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
*07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 #	386	-0-	-203	-0-	22	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
						43	4	2	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	225	-0-	225	225	12	1	177	3	Y	11	10	0			1
						24	4	12	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
04	570 #	539	-0-	-31	-0-	35	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
						62	4	4	9							
05	589 #	551	-0-	-38	-0-	47	1	423	3	Y	4	4	0			-0-
						77	4	4	9							
06	570 #	353	-0-	-217	-0-	30	1	283	3	Y	1	1	0			-0-
						39	4	1	9							
*07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 #	407	-0-	-182	-0-	23	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
						45	4	6	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	713 #	591	-0-	-122	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	690 #	577	-0-	-113	-0-	37	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
						67	4	1	9							
05	713 #	565	-0-	-148	-0-	49	1	437	3	Y	-0-					-0-
						79	4									
06	660 #	326	-0-	-334	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	946	3	Y	22	21	0			1
							4	4	24	9							
04	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	108	1	829	3	Y	17	17	0			1
							118	4	19	9							
05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	149	1	897	3	Y	13	13	0			1
							160	4	14	9							
06	1050	#	729	-0-	-321	-0-	87	1	556	3	Y	10	10	0			1
							75	4	11	9							
*07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
*08	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	112	1	964	3	Y	11	11	0			1
							130	4	12	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	16	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
05	341	#	264	-0-	-77	-0-	23	1	202	3	Y	2	2	0			-0-
							37	4	2	9							
06	330	#	148	-0-	-182	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*07	341	#	46	-0-	-295	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	17	1	249	3	Y	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
							41	4	2	9							
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	2	2	0			-0-
							57	4	2	9							
06	420	#	234	-0-	-186	-0-	20	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							25	4	1	9							
*07	434	#	55	-0-	-379	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	434	#	263	-0-	-171	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	0			-0-
							30	4	1	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

03	403 #	336	-0-	-67	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
						72	4									
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	434 #	331	-0-	-103	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	420 #	334	-0-	-86	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	0			-0-
						38	4	1	9							
05	434 #	328	-0-	-106	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
06	390 #	190	-0-	-200	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
06	240 #	94	-0-	-146	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	180	#	78	-0-	-102	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	934	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	3	3	0			-0-
							120	4	3	9							
05	992	#	907	-0-	-85	-0-	113	1	659	3	Y	15	14	0			1
							118	4	17	9							
06	1020	#	500	-0-	-520	-0-	62	1	382	3	Y	4	5	0			-0-
							52	4	4	9							
*07	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	#	196	-0-	-889	-0-	15	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	271	-0-	-287	-0-	29	1	238	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	57	1	424	3	Y	17	16	0			1
							61	4	19	9							
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	Y	19	19	0			1
							57	4	21	9							
06	390	#	290	-0-	-100	-0-	36	1	218	3	Y	5	6	0			-0-
							30	4	6	9							
*07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	116	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	267	-0-	-260	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	70	1	415	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	12	11	0			1
							75	4	13	9							
*07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	29	30	0			1
							5	4	32	9							
04	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	159	1	1212	3	Y	19	19	0			1
							174	4	21	9							
05	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	203	1	1217	3	Y	17	17	0			1
							218	4	19	9							
06	1230	#	988	-0-	-242	-0-	117	1	753	3	Y	13	13	0			1
							104	4	14	9							
*07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	279	#	237	-0-	-42	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	270	#	163	-0-	-107	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	309	-0-	-1	-0-	33	1	274	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
05	279	#	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	124	#	28	-0-	-96	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	146	1	1205	3	Y	35	34	0			2
							5	4	39	9							
04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	785	3	Y	20	21	0			1
							112	4	22	9							
05	1178	#	915	-0-	-263	-0-	115	1	672	3	Y	6	7	0			-0-
							121	4	7	9							
06	1140	#	450	-0-	-690	-0-	56	1	347	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*07	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	#	513	-0-	-665	-0-	41	1	416	3	Y	-0-					-0-
							56	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	90	1	739	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	Y	4	5	0			-0-
							63	4	4	9							
05	558	#	427	-0-	-131	-0-	54	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
							56	4	2	9							
06	720	#	174	-0-	-546	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	#	199	-0-	-545	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							
05	496	#	410	-0-	-86	-0-	52	1	296	3	Y	7	7	0			-0-
							54	4	8	9							
06	480	#	165	-0-	-315	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	117	-0-	-131	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	186	#	91	-0-	-95	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	180	#	62	-0-	-118	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	34	-0-	-152	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	186	#	14	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
							82	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

03	279	#	257	-0-	-22	-0-	16	1	226	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	6	7	0			-0-
							24	4	7	9							
05	279	#	163	-0-	-116	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	240	#	93	-0-	-147	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	68	-0-	-149	-0-	4	1	58	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	120	#	51	-0-	-69	-0-	3	1	36	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							66	4	9	9							
06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	826	3	Y	8	7	0			1
							113	4	9	9							
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*08	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	3	Y	10	10	0			1
							244	4	11	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	372	#	282	-0-	-90	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
06	360	#	181	-0-	-179	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	186	#	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	7	1	62	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

03	248 #	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	173	-0-	-44	-0-	10	1	143	3	Y	1	1	0			-0-
						19	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	620 #	447	-0-	-173	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	84	1	636	3	Y	11	10	0			1
						90	4	12	9							
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	90	1	529	3	Y	15	15	0			1
						94	4	17	9							
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	61	1	368	3	Y	4	5	0			-0-
						51	4	4	9							
*07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527 #	191	-0-	-336	-0-	15	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
						20	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
05	372 #	199	-0-	-173	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	360 #	134	-0-	-226	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	140	-0-	-170	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

03	403 #	295	-0-	-108	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	341 #	150	-0-	-191	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	330 #	101	-0-	-229	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	248 #	215	-0-	-33	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
05	279 #	223	-0-	-56	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
06	270 #	133	-0-	-137	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	217 #	192	-0-	-25	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
05	310 #	276	-0-	-34	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
06	300 #	185	-0-	-115	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

03	1054 #	773	-0-	-281	-0-	83 1 3 4	673 3 14 9	Y	13	12 0		1
04	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	117 1 125 4	886 3 3 9	Y	3	4 0		-0-
05	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	135 1 142 4	791 3	Y	-0-			-0-
06	930 #	435	-0-	-495	-0-	55 1 46 4	334 3	Y	-0-			-0-
*07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
08	961 #	473	-0-	-488	-0-	36 1 52 4	385 3	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	545 3	Y	-0-			-0-
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	53 1 57 4	401 3	Y	-0-			-0-
05	589 #	359	-0-	-230	-0-	46 1 48 4	265 3	Y	-0-			-0-
06	600 #	242	-0-	-358	-0-	30 1 26 4	186 3	Y	-0-			-0-
*07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
05	403 #	273	-0-	-130	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
06	390 #	185	-0-	-205	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	6	6	0			-0-
						28	4	7	9							
05	186 #	69	-0-	-117	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	319	-0-	-84	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
						42	4	3	9							
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	3	3	0			-0-
						53	4	3	9							
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	0			-0-
						21	4	2	9							
*07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	14	1	205	3	Y	9	8	0			1
						28	4	10	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

03	217 #	148	-0-	-69	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
						22	4	2	9							
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	19	1	166	3	Y	2	2	0			-0-
						30	4	2	9							
06	240 #	114	-0-	-126	-0-	10	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
						13	4	2	9							
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	8	1	123	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	62	1	888	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
04	900 #	760	-0-	-140	-0-	49	1	615	3	Y	8	8	0			-0-
						87	4	9	9							
05	899 #	870	-0-	-29	-0-	75	1	666	3	Y	8	8	0			-0-
						120	4	9	9							
06	930 #	499	-0-	-431	-0-	43	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
						54	4	4	9							
*07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 #	433	-0-	-528	-0-	25	1	356	3	Y	3	3	0			-0-
						49	4	3	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	-0-					-0-
							67	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	300	#	149	-0-	-151	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	44	1	260	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	450 #	324	-0-	-126	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
05	465 #	264	-0-	-201	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
06	450 #	178	-0-	-272	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	186	-0-	-155	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
05	341 #	337	-0-	-4	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
06	330 #	260	-0-	-70	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*07	341 #	50	-0-	-291	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	76	1	652	3	Y	-0-					-0-
						89	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	259	-0-	-113	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
05	341 #	182	-0-	-159	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
06	330 #	136	-0-	-194	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	310 #	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
						25	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
03	913 R	913	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							
04	990 #	881	-0-	-109	-0-	57	1	718	3	Y	3	4	0			-0-
						103	4	3	9							
05	1023 #	828	-0-	-195	-0-	70	1	628	3	Y	16	15	0			1
						112	4	18	9							
06	960 #	627	-0-	-333	-0-	54	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
						68	4	4	9							
*07	961 #	27	-0-	-934	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	3	Y	10	9	0			1
						153	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
05	403 #	199	-0-	-204	-0-	25	1	147	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
06	330 #	134	-0-	-196	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
06	270 #	166	-0-	-104	-0-	14	1	133	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-			-0-
						41	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
06	240 #	105	-0-	-135	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

03	217 #	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	166	-0-	-74	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	248 #	153	-0-	-95	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
06	240 #	112	-0-	-128	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
						25	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
05	341 #	213	-0-	-128	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
06	360 #	143	-0-	-217	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

03	744 #	179	-0-	-565	-0-	11	1	163	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
05	682 #	108	-0-	-574	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	660 #	65	-0-	-595	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	527 #	340	-0-	-187	-0-	37	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	63	1	368	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	43	1	257	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
						39	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	48	-0-	-107	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	124	#	86	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	270 #	115	-0-	-155	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	166	-0-	-113	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
						18	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
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-					-0-
						69	4									
05	589 #	477	-0-	-112	-0-	59	1	354	3	Y	-0-					-0-
						64	4									
06	570 #	356	-0-	-214	-0-	42	1	276	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
*07	589 #	34	-0-	-555	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
						76	4									

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
03	496 #	198	-0-	-298	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
05	279 #	157	-0-	-122	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	279 #	11	-0-	-268	-0-	6	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
						20	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
03	2077 #	1369	-0-	-708	-0-	86	1	1257	3	Y	17	17	0			1
						7	4	19	9							
04	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	3	Y	6	7	0			-0-
						164	4	7	9							
05	1674 #	1473	-0-	-201	-0-	127	1	1136	3	Y	6	6	0			-0-
						203	4	7	9							
06	1620 #	768	-0-	-852	-0-	66	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						84	4	6	9							
*07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488 #	937	-0-	-551	-0-	53	1	759	3	Y	19	18	0			1
						104	4	21	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
06	210 #	173	-0-	-37	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
05	465 #	355	-0-	-110	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
06	420 #	224	-0-	-196	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
						55	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	207	-0-	-103	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
						31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	105	-0-	-267	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939 R	939	-0-	-0-	-0-	60	1	856	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	Y	50	48	0			3
						100	4	55	9							
05	775 #	742	-0-	-33	-0-	61	1	542	3	Y	38	39	0			2
						97	4	42	9							
06	780 #	593	-0-	-187	-0-	48	1	453	3	Y	27	27	0			2
						62	4	30	9							
*07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 #	240	-0-	-287	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
						43	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
06	330 #	205	-0-	-125	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
						51	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	2	2	0			-0-
							34	4	2	9							
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	300	#	236	-0-	-64	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	310	#	23	-0-	-287	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	-0-					-0-
							51	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

03	248	#	231	-0-	-17	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	DLQ G-10		242	-0-	242	508	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	652	R	144	-0-	-508	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*07	341 #	24	-0-	-317	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
						43	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

03	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
04	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	3	Y	28	27	0			2
						153	4	31	9							
05	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	797	3	Y	18	19	0			1
						142	4	20	9							
06	900 #	840	-0-	-60	-0-	71	1	664	3	Y	13	13	0			1
						91	4	14	9							
*07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	2	2	0			-0-
							93	4	2	9							
05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	Y	13	12	0			1
							129	4	14	9							
06	690	#	558	-0-	-132	-0-	47	1	442	3	Y	7	7	0			1
							61	4	8	9							
*07	713	#	27	-0-	-686	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
							12	4									
*08	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	3	4	0			-0-
							148	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	527	#	267	-0-	-260	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	434	#	186	-0-	-248	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	330	#	111	-0-	-219	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	992	#	681	-0-	-311	-0-	44	1	632	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
05	775	#	612	-0-	-163	-0-	53	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
							84	4	7	9							
06	750	#	365	-0-	-385	-0-	31	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
*07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	911	R	911	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	2	2	0			-0-
							103	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

03	403	#	205	-0-	-198	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	279	#	101	-0-	-178	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	270	#	60	-0-	-210	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	64	-0-	-146	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	R	762	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-	1	0			-0-
							59	4									
05	620	#	493	-0-	-127	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
06	750	#	243	-0-	-507	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	#	361	-0-	-414	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	711	-0-	-405	-0-	44	1	642	3	Y	20	19	0			1
							3	4	22	9							
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	12	12	0			1
							75	4	13	9							
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	-0-	1	0			-0-
							108	4									
06	600	#	463	-0-	-137	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	889	3	Y	2	2	0			-0-
							121	4	2	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	240	#	162	-0-	-78	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-
							40	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	385	-0-	-80	-0-	25	1	358	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
04	DLQ G-10		208	-0-	208	208	11	1	145	3	Y	28	26	0			2
							21	4	31	9							
05	DLQ G-10		187	-0-	187	395	15	1	133	3	Y	14	15	0			1
							24	4	15	9							
06	512	R	117	-0-	-395	-0-	9	1	84	3	Y	11	11	0			1
							12	4	12	9							
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
05	186	#	96	-0-	-90	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	180	#	59	-0-	-121	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210 #	86	-0-	-124	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
						11	4									
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
						33	4									
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
						16	4									
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	162	-0-	-78	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
						19	4									
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
						19	4									
06	240 #	101	-0-	-139	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
						11	4									
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
						25	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	90 #	47	-0-	-43	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869 R	869	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	Y	30	30	0			1
						4	4	33	9							
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	Y	22	22	0			1
						69	4	24	9							
05	650 R	650	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	26	26	0			1
						87	4	29	9							
06	600 #	420	-0-	-180	-0-	35	1	322	3	Y	17	17	0			1
						44	4	19	9							
*07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	900 #	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	930 #	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840 #	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	868 #	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	494	2	21	9	N	19	19	0			-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20	20	0			-0-
05	651 #	214	-0-	-437	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	630 #	465	-0-	-165	-0-	445	2	20	9	N	18	18	0			-0-
07	651 #	478	-0-	-173	-0-	436	2	42	9	N	38	38	0			-0-
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	217 #	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403 #	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	330 #	259	-0-	-71	-0-	241	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	540 #	286	-0-	-254	-0-	269	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31	31	0			-0-
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/2015

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					3
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					3
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	126	2	151	9	N	137	137	0			3
08	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	682 #	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	806 #	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	806 #	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	806 #	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	360 #	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 #	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	189	2	15	9	N	14	14	0			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	N	14	14	0			-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 #	230	-0-	-10	-0-	216	2	14	9	N	13	13	0			-0-
07	877 R	877	-0-	-0-	-0-	847	2	30	9	N	27	27	0			-0-
*08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	262	-0-	262	527	262	2			N	-0-					-0-
06	779 R	252	-0-	-527	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	844 R	844	-0-	-0-	-0-	808	2	36	9	N	33	33	1			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					1
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					1
*08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	0			13
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	0			13
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			13
*08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	427	2	106	9	N	96	96	1			17
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	451	2	102	9	N	93	93	1			17
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	464	2	107	9	N	97	97	1			17
08	217 #	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					4
05	911 R	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	Y	5	5	0			4
06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					4
07	633 R	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4	4	0			4
*08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540 #	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	558 #	410	-0-	-148	-0-	408	2	2	9	N	2	2	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

03	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1205	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2571	1363	2			N	-0-					-0-
06	3419 R	848	-0-	-2571	-0-	845	2	3	9	N	3	3	0			-0-
07	645 R	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1488 #	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6	6	0			-0-
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12	12	0			-0-
08	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	N	41	41	0			-0-
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42	42	0			-0-
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	976	2	43	9	N	39	39	0			-0-
07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1090	2	90	9	N	82	82	0			-0-
*08	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	402	2	35	9	N	32	32	0			-0-
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	465	2	33	9	N	30	30	0			-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434 #	433	-0-	-1	-0-	402	2	31	9	N	28	28	0			-0-
08	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510 #	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	403	#	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	R	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	N	18	18	0			-0-
04	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	17	17	0			-0-
06	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	DLQ G-10		736	-0-	736	736	734	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	DLQ G-10		714	-0-	714	1450	714	2			N	-0-					-0-
06	2176	R	726	-0-	-1450	-0-	724	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					139
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					139
05	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					139
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
07	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					139
08	651	#	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	123	-0-	123	510	123	2			N	-0-					-0-
06	665 R	155	-0-	-510	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	628	2	25	9	N	23	23	0			-0-
04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	0			-0-
05	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	630 #	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	22	22	0			-0-
07	651 #	606	-0-	-45	-0-	555	2	51	9	N	46	46	0			-0-
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	825	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	810 #	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	837 #	798	-0-	-39	-0-	779	2	19	9	N	17	17	0			-0-
*08	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

03	736 R	736	-0-	-0-	-0-	684	2	52	9	Y	47	47	1			3
04	690 R	690	-0-	-0-	-0-	665	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			3
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	449	2	25	9	Y	23	23	1			3
*08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	534	2	25	9	Y	23	23	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	403 #	364	-0-	-39	-0-	350	2	14	9	N	13	13	0			-0-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12	12	0			-0-
06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	561	-0-	-121	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	N	20	20	1			-0-
*08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

03	403	R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*08	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	510	#	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

03	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	#	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	465	#	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	450	#	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	420	#	357	-0-	-63	-0-	343	2	14	9	Y	13	13	0			4
05	434	#	175	-0-	-259	-0-	165	2	10	9	Y	9	9	0			4
06	420	#	93	-0-	-327	-0-	87	2	6	9	Y	5	5	0			4
07	434	#	306	-0-	-128	-0-	299	2	7	9	Y	6	6	0			4
*08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	713	#	624	-0-	-89	-0-	613	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	690	#	204	-0-	-486	-0-	193	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	806	#	435	-0-	-371	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	780	#	523	-0-	-257	-0-	513	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	806	#	571	-0-	-235	-0-	550	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*08	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 #	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

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
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	423	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 #	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
06	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*08	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

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
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	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
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	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
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	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
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

03	713 #	695	-0-	-18	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	705 R	705	-0-	-0-	-0-	688	2	17	9	Y	15	15	0			4
05	738 R	738	-0-	-0-	-0-	725	2	13	9	Y	12	12	0			4
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	13	0			4
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	Y	14	14	0			4
*08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	729	2	18	9	Y	16	16	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	960	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
*08	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	Y	36	36	0			2
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	0			2
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			2
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	0			2
07	795 R	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9	9	0			2
*08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	804	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	812	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*08	829 R	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	Y	23	23	0			-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	338	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	335	2	107	9	N	97	97	0			-0-
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	212	2	101	9	N	92	92	0			-0-
06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	535	2	91	9	N	83	83	0			-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	863	2	98	9	N	89	89	0			-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	842 R	842	-0-	-0-	-0-	794	2	48	9	N	44	44	0			-0-
*08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

03	403 #	290	-0-	-113	-0-	281	2	9	9	N	8	8	0			-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	366	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

03	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434 #	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	589 #	339	-0-	-250	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	914 R	914	-0-	-0-	-0-	871	2	43	9	N	39	39	0			-0-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40	40	0			-0-
05	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37	37	0			-0-
07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	854	2	86	9	N	78	78	0			-0-
08	837 #	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	403 #	312	-0-	-91	-0-	305	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527 #	522	-0-	-5	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527 #	461	-0-	-66	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	1003	-0-	-17	-0-	985	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	992 #	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	774	R	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	655	2	46	9	N	42	42	0			-0-
08	837	#	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86	86	0			-0-
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	686	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	713	#	639	-0-	-74	-0-	617	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	690	#	612	-0-	-78	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	713	#	602	-0-	-111	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	660	#	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	623	-0-	-28	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	496	#	274	-0-	-222	-0-	257	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	480	#	245	-0-	-235	-0-	237	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	496	#	244	-0-	-252	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	480	#	331	-0-	-149	-0-	323	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	496	#	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	641	-0-	641	641	641	2			Y	-0-					-0-
05	1169	R	528	-0-	-641	-0-	502	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	99	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
07	651	#	190	-0-	-461	-0-	1	2	189	9	Y	172	172	0			-0-
08	651	#	243	-0-	-408	-0-	76	2	167	9	Y	152	152	0			-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	774	-0-	774	774	774	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	188	-0-	188	962	188	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	108	-0-	108	1070	108	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	1196	126	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	127	-0-	127	1323	127	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	Y	15	15	0			2
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	Y	15	15	0			2
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9	9	0			2
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	Y	23	23	0			2
*08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	Y	30	30	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
*08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19	19	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	651 #	470	-0-	-181	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	630 #	400	-0-	-230	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	620 #	364	-0-	-256	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	108	-0-	-432	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	78	-0-	-449	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	310	-0-	-155	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	310 #	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	213	-0-	-4	-0-	203	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	589 #	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	0			6
04	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					6
05	558 #	506	-0-	-52	-0-	503	2	3	9	Y	3	3	0			6
06	540 #	486	-0-	-54	-0-	476	2	10	9	Y	9	9	0			6
07	527 #	205	-0-	-322	-0-	191	2	14	9	Y	13	13	0			6
08	527 #	430	-0-	-97	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	0			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					2
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					2
08	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	#	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570	#	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	589	#	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					117
04	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					117
05	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					117
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					117
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					117
*08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					1
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					1
05	744	#	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					1
06	720	#	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					1
07	744	#	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					1
*08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*08	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					4
05	620	#	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					4
06	600	#	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					4
07	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					4
*08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					10
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					10
07	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					10
08	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					40
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					40
05	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					40
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					40
07	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					40
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					66
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					66
05	403	#	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					66
06	390	#	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					66
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					66
*08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

03	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					88
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					88
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					88
06	1200	#	689	-0-	-511	-0-	689	2			N	-0-					88
07	1240	#	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					88
08	1240	#	655	-0-	-585	-0-	655	2			N	-0-					88

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

03	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					14
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	1550	#	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					14
06	1500	#	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					14
07	1550	#	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					14
08	1364	#	2	-0-	-1362	-0-	2	2			N	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14
04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					14
06	360 #	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					14
07	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					14
08	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

03	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					3
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3
06	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					3
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					3
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					3
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					3
05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					3
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
07	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					3
08	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					158
04	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					158
05	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					158
06	900 #	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					158
07	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	842	2	162	9	N	147	147	1			158
08	930 #	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					14
04	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					14
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	396	2	123	9	Y	112	112	1			14
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-					14
07	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					14
*08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	442	2	120	9	Y	109	109	1			14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

03	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			4
04	480 #	303	-0-	-177	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	0			4
05	496 #	322	-0-	-174	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	0			4
06	720 R	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	11	0			4
07	800 R	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	Y	23	23	0			4
*08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	609	2	21	9	Y	19	19	0			4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

03	1426 #	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364 #	1015	-0-	-349	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

03	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	0			6
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	0			6
05	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1011	2	26	9	Y	24	24	0			6
06	1080 #	1034	-0-	-46	-0-	1006	2	28	9	Y	25	25	0			6
07	1116 #	786	-0-	-330	-0-	760	2	26	9	Y	24	24	0			6
08	1116 #	422	-0-	-694	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	0			6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	0			5
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	0			5
05	868 #	657	-0-	-211	-0-	645	2	12	9	Y	11	11	0			5
06	840 #	801	-0-	-39	-0-	781	2	20	9	Y	18	18	0			5
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	Y	26	26	0			5
*08	921 R	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	Y	26	26	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	578 R	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21	21	0			1
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	620 #	538	-0-	-82	-0-	528	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	600 #	562	-0-	-38	-0-	554	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12	12	0			1
*08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	Y	10	10	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					4
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					4
05	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					4
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					4
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					4
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	0			4
04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	17	0			4
05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	20	0			4
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	681	2	18	9	Y	16	16	0			4
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	0			4
*08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	691	2	17	9	Y	15	15	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

03	496 #	426	-0-	-70	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	0			3
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	0			3
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	0			3
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	0			3
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	0			3
08	496 #	476	-0-	-20	-0-	469	2	7	9	Y	6	6	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

03	2480 #	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					56
04	2400 #	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			N	-0-					56
05	2356 #	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	-0-					56
06	2280 #	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					56
07	2387 #	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					56
08	2387 #	2267	-0-	-120	-0-	2098	2	169	9	N	154	154	0			56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5
04	540 #	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					5
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					5
06	540 #	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					5
07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					5
*08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					6
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					6
05	558 #	64	-0-	-494	-0-	64	2			Y	-0-					6
06	540 #	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					6
07	558 #	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					6
*08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

03	1798 #	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1798 #	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	1767 #	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			Y	-0-					64
04	1710 #	1313	-0-	-397	-0-	1313	2			Y	-0-					64
05	1767 #	1373	-0-	-394	-0-	1373	2			Y	-0-					64
06	1650 #	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			Y	-0-					64
07	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					64
08	1643 #	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			Y	-0-					64

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					107
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					107
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					107
06	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					107
07	403 #	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					107
08	403 #	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

03	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					24
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	594	2	172	9	N	156	156	1			24
05	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					24
06	690 #	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					24
07	806 #	679	-0-	-127	-0-	503	2	176	9	N	160	160	1			24
08	806 #	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					119
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					119
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					119
06	480 #	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					119
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	563	2	21	9	N	19	19	0			119
08	589 #	184	-0-	-405	-0-	184	2			N	-0-					119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

03	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1778	2	154	9	Y	140	140	0			8
04	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1617	2	54	9	Y	49	49	0			8
05	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1602	2	55	9	Y	50	50	0			8
06	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1604	2	36	9	Y	33	33	0			8
07	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1661	2	51	9	Y	46	46	0			8
*08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1655	2	59	9	Y	54	54	0			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
07	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	924	2	127	9	Y	115	115	0			-0-
*08	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	961	2	138	9	Y	125	125	0			-0-

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
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			8
04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	5	0			8
06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					8
07	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	14	0			8
*08	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					123
04	780	#	391	-0-	-389	-0-	391	2			N	-0-					123
05	806	#	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					123
06	780	#	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					123
07	775	#	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					123
08	558	#	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					60
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					60
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					60
06	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					60
07	496	#	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					60
08	496	#	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1237	2	52	9	Y	47	47	0			3
04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	Y	39	39	0			3
05	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1264	2	44	9	Y	40	40	0			3
06	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	Y	40	40	0			3
07	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1276	2	41	9	Y	37	37	0			3
*08	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	Y	35	35	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					5
05	872	R	872	-0-	-0-	-0-	780	2	92	9	Y	84	84	0			5
06	690	#	631	-0-	-59	-0-	631	2			Y	-0-					5
07	713	#	456	-0-	-257	-0-	456	2			Y	-0-					5
08	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					89
04	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					89
05	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					89
06	510 #	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					89
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					89
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	N	1	1	0			89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

03	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					122
04	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					122
05	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	29	1			122
06	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					122
07	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					122
*08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					152
04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					152
05	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					152
06	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					152
07	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					152
08	1395 #	1242	-0-	-153	-0-	1232	2	10	9	N	9	9	0			152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	899 #	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	899 #	891	-0-	-8	-0-	744	2	147	9	N	134	134	0			-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

03	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	899 #	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	930 #	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	961 #	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	961 #	554	-0-	-407	-0-	554	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	1426 #	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-					194
04	1350 #	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-					194
05	1395 #	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					194
06	1320 #	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					194
07	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					194
08	1364 #	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					194

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	1271	#	887	-0-	-384	-0-	887	2			N	-0-					55
04	1110	#	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					55
05	1054	#	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					55
06	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					55
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					55
*08	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					27
04	510	#	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					27
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					27
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
*08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					7
04	870	#	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					7
05	806	#	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					7
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					7
*08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	113	60	2			Y	-0-					-0-
06	194	R	81	-0-	-113	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	620	#	611	-0-	-9	-0-	579	2	32	9	Y	29	29	0			45
04	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					45
05	620	#	617	-0-	-3	-0-	597	2	20	9	Y	18	18	0			45
06	600	#	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					45
07	620	#	596	-0-	-24	-0-	574	2	22	9	Y	20	20	0			45
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

03	558	#	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					9
04	540	#	253	-0-	-287	-0-	253	2			Y	-0-					9
05	558	#	259	-0-	-299	-0-	259	2			Y	-0-					9
06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					9
07	558	#	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					9
08	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

03	403	#	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					3
04	390	#	131	-0-	-259	-0-	131	2			Y	-0-					3
05	403	#	63	-0-	-340	-0-	63	2			Y	-0-					3
06	270	#	20	-0-	-250	-0-	20	2			Y	-0-					3
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	390	2	31	9	Y	28	28	0			49
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	400	2	21	9	Y	19	19	0			49
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					49
07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	Y	17	17	0			49
08	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					5
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5
*08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	499	2	87	9	N	79	79	1			3
04	510 #	312	-0-	-198	-0-	269	2	43	9	N	39	39	1			3
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	N	35	35	1			3
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	478	2	85	9	N	77	77	1			3
07	589 #	397	-0-	-192	-0-	354	2	43	9	N	39	39	1			3
08	651 #	607	-0-	-44	-0-	563	2	44	9	N	40	40	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

03	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					170
04	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					170
05	899 #	710	-0-	-189	-0-	616	2	94	9	N	85	85	0			170
06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					170
07	899 #	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					170
08	899 #	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					170

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	246	-0-	-157	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	310	2	133	9	Y	121	121	0			-0-
08	403 #	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	628	-0-	-116	-0-	606	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	744 #	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	N	14	14	1			9
04	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7	7	1			9
05	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1772	2	7	9	N	6	6	1			9
06	1710 #	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13	13	1			9
07	1798 #	1584	-0-	-214	-0-	1576	2	8	9	N	7	7	1			9
08	1798 #	1658	-0-	-140	-0-	1650	2	8	9	N	7	7	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

03	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					14
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
06	540 #	288	-0-	-252	-0-	288	2			N	-0-					14
07	558 #	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					14
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					14

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					31
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					31
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					31
06	360 #	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					31
07	372 #	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					31
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

03	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					145
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					145
05	279 #	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					145
06	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					145
07	279 #	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					145
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
04	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					27
05	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					27
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					27
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					27
*08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					1
*08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

03	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	609	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20	20	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					110
04	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					110
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					110
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	199	2	57	9	N	52	52	0			110
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					110

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

03	0		69	-0-	69	4751	69	2			N	-0-					-0-
04	0		178	-0-	178	4929	178	2			N	-0-					-0-
05	0		237	-0-	237	5166	237	2			N	-0-					-0-
06	0		241	-0-	241	5407	241	2			N	-0-					-0-
07	0		261	-0-	261	5668	261	2			N	-0-					-0-
08	0		234	-0-	234	5902	234	2			N	-0-					-0-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

*01	3180	R	563	-0-	-2617	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*02	504	#	459	-0-	-45	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	540	#	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*08	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	N	20	20	0			-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

12	0	W	414	-0-	414	414	410	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0	W	431	-0-	431	845	431	2			N	-0-					-0-
02	0	W	353	-0-	353	1198	353	2			N	-0-					-0-
03	0	W	561	-0-	561	1759	561	2			N	-0-					-0-
04	0	W	580	-0-	580	2339	580	2			N	-0-					-0-
05	0	W	744	-0-	744	3083	608	2	136	9	N	124	124	1			-0-
06	0	W	536	-0-	536	3619	536	2			N	-0-					-0-
07	0	W	648	-0-	648	4267	648	2			N	-0-					-0-
08	0	W	576	-0-	576	4843	576	2			N	-0-					-0-

H&B ENERGY SERVICES LLC 339990
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					4
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					4
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					4
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					24
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-					24
05	527 #	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					24
06	510 #	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-					24
07	527 #	79	-0-	-448	-0-	79	2			N	-0-					24
08	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	713 #	528	-0-	-185	-0-	528	2			Y	-0-					86
04	570 #	487	-0-	-83	-0-	487	2			Y	-0-					86
05	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					86
06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					86
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					86
08	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	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

03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			141
04	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			141
05	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			141
06	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-			141
07	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			141
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			73
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			73
05	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			73
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			73
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			73
*08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	2891 R	1407	-0-	-1484	-0-	1407	3		Y	-0-			2
04	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	3		Y	-0-			2
05	217 #	71	-0-	-146	-0-	71	3		Y	-0-			2
06	390 #	77	-0-	-313	-0-	77	3		Y	-0-			2
07	403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3		Y	-0-			2
*08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

03	2502 R	318	-0-	-2184	-0-	318	3		Y	-0-			162
04	570 #	28	-0-	-542	-0-	28	3		Y	-0-			162
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			162
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			162
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			162
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1440	3	57	9	N	52					357
04	840	#	239	-0-	-601	-0-	239	3			N	-0-	181	1			176
05	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					176
06	1410	#	971	-0-	-439	-0-	971	3			N	-0-					176
07	1457	#	928	-0-	-529	-0-	928	3			N	-0-					176
08	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					176

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2					66
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					71
06	180	#	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					71
07	186	#	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					71
*08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	R	96	-0-	-339	-0-	96	3			Y	-0-					250
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					250
05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					250
06	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					250
07	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					250
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	R	202	-0-	-782	-0-	202	3			Y	-0-					34
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					34
05	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					34
06	90	#	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					34
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					34
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					92
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					92
05	248	#	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					92
06	240	#	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-					92
07	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					92
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	R	147	-0-	-587	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					100
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					100
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					100
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					100
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					100
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	R	52	-0-	-160	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

03	279	#	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	N	1					99
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					99
05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					99
06	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					99
07	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					99
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					97
04	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					97
05	310	#	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					97
06	300	#	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					97
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					97
*08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
*05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					22
*06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					22
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22
*08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

03	1501	R	480	-0-	-1021	-0-	480	3			Y	-0-					6
04	480	#	140	-0-	-340	-0-	140	3			Y	-0-					6
05	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-					6
06	150	#	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					6
07	465	#	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					6
*08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	186	#	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	300	#	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186 #	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	360 #	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	372 #	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					77
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					77
05	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					77
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					77
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					78
08	310 #	274	-0-	-36	-0-	266	3	8	9	N	7					85

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					200
04	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					200
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	597	3	11	9	N	10					210
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	15					225
07	682 #	164	-0-	-518	-0-	164	3			N	-0-					225
08	682 #	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					225

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

03	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					102
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					110
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					110
06	330 #	114	-0-	-216	-0-	108	3	6	9	N	5					115
07	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					115
08	372 #	221	-0-	-151	-0-	210	3	11	9	N	10					125

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
03	558 #	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					22
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	N	6					28
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
06	420 #	138	-0-	-282	-0-	132	3	6	9	N	5					33
07	465 #	347	-0-	-118	-0-	343	3	4	9	N	4					37
08	465 #	260	-0-	-205	-0-	257	3	3	9	N	3					40

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					86
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					86
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					86
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					344
04	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					344
05	1023 #	317	-0-	-706	-0-	317	3			N	-0-					344
06	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					344
07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					344
08	1023 #	904	-0-	-119	-0-	895	3	9	9	N	8	177	1			175

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					102
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					102
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					102
06	570 #	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					102
07	589 #	228	-0-	-361	-0-	228	3			N	-0-					102
08	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					92
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92
05	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					92
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					92
07	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					92
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	1271 #	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					173
04	1230 #	803	-0-	-427	-0-	803	3			N	-0-					173
05	1240 #	715	-0-	-525	-0-	715	3			N	-0-					173
06	1080 #	644	-0-	-436	-0-	644	3			N	-0-					173
07	1116 #	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					173
08	1116 #	622	-0-	-494	-0-	510	3	112	9	N	102					275

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

03	1674 #	512	-0-	-1162	-0-	512	3			N	-0-					165
04	1620 #	615	-0-	-1005	-0-	615	3			N	-0-					165
05	1674 #	525	-0-	-1149	-0-	525	3			N	-0-					165
06	1440 #	682	-0-	-758	-0-	508	3	174	9	N	158	158	1			165
07	1271 #	100	-0-	-1171	-0-	100	3			N	-0-					165
08	1271 #	346	-0-	-925	-0-	346	3			N	-0-					165

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			123
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			123
05	248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3		N	-0-			123
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			123
07	279 #	18	-0-	-261	-0-	18	3		N	-0-			123
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

03	651 #	197	-0-	-454	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	630 #	176	-0-	-454	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	162	-0-	162	162	162	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	210	-0-	210	372	210	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	545	-0-	545	917	545	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	408	-0-	408	1325	408	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

03	465 #	197	-0-	-268	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	450 #	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	465 #	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	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

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	4	5	0			-0-
							32	4	4	9							
05	682	N	156	-0-	-526	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	570	N	88	-0-	-482	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
							40	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

03	589	N	342	-0-	-247	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	31	1	235	3	Y	2	2	0			-0-
							33	4	2	9							
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	42	1	249	3	Y	3	3	0			-0-
							45	4	3	9							
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	190	3	Y	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	Y	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	28	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
							31	4	3	9							
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
							77	4	1	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	78	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	89	3	Y	4	5	0			-0-
							16	4	4	9							
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	52	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	279	N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	20	1	147	3	Y	-0-				-0-
							21	4								
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	18	1	106	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	21	1	122	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	561	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	60	1	363	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
06	600	N	275	-0-	-325	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							30	4	2	9							
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
05	527	N	375	-0-	-152	-0-	46	1	278	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							45	4	3	9							
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	2	2	0			-0-
							44	4	2	9							
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	23	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	611	3	Y	25	24	0			1
							86	4	28	9							
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	827	3	Y	7	8	0			-0-
							149	4	8	9							
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	488	3	Y	7	6	0			1
							66	4	8	9							
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					1
							42	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	N	16	15	0			1
							1	4	18	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	6	7	0			-0-
							63	4	7	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	N	6	6	0			-0-
							61	4	7	9							
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	40	1	260	3	N	5	5	0			-0-
							35	4	6	9							
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	21	1	183	3	N	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	5	6	0			-0-
							51	4	6	9							
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	52	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							55	4	3	9							
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	40	1	258	3	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	122	-0-	-281	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	26	1	218	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	1	2	0			-0-
							58	4	1	9							
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
							56	4	6	9							
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	513	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	72	1	427	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	51	1	325	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
							58	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING '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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	7	8	0			-0-
							51	4	8	9							
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	43	1	255	3	Y	12	11	0			1
							46	4	13	9							
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	31	1	202	3	Y	9	9	0			1
							27	4	10	9							
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	7	8	0			-0-
							49	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3	Y	5	5	0			-0-
							72	4	6	9							
05	806	N	497	-0-	-309	-0-	60	1	364	3	Y	7	7	0			-0-
							65	4	8	9							
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	44	1	285	3	Y	7	6	0			1
							40	4	8	9							
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	Y	5	5	0			1
							74	4	6	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

03	496 N	491	-0-	-5	-0-	51	1	429	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	418	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	51	1	305	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	36	1	233	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	488	3	Y	6	9	0			-0-
							3	4	7	9							
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	3	3	0			-0-
							60	4	3	9							
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	47	1	364	3	Y	9	9	0			-0-
							65	4	10	9							
06	510	N	317	-0-	-193	-0-	30	1	246	3	Y	5	5	0			-0-
							35	4	6	9							
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	350	3	Y	-0-			-0-
						50	4							
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	43	1	256	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
06	390 N	252	-0-	-138	-0-	30	1	195	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	Y	14	14	0			1
							44	4	15	9							
05	DLQ G-10		320	-0-	320	320	39	1	228	3	Y	12	12	0			1
							40	4	13	9							
06	DLQ G-10		236	-0-	236	556	27	1	173	3	Y	11	11	0			1
							24	4	12	9							
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-					1
*08	642	N	86	-0-	-556	-0-	7	1	66	3	Y	4	5	0			-0-
							9	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	279	N	56	-0-	-223	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							23	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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	4	4	0			-0-
							103	4	4	9							
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	57	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
							79	4	2	9							
06	810	N	596	-0-	-214	-0-	59	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
							65	4	1	9							
*07	930	N	11	-0-	-919	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	21	1	292	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	274	-0-	-160	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	186 N	42	-0-	-144	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	193	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. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	6	6	0			-0-
							38	4	7	9							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	8	8	0			-0-
							49	4	9	9							
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	216	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	20	19	0			1
							47	4	22	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	789	3	Y	59	57	0			3
							4	4	65	9							
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	744	3	Y	63	62	0			4
							106	4	69	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	140	1	838	3	Y	71	71	0			4
							151	4	78	9							
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	100	1	636	3	Y	56	55	0			5
							87	4	62	9							
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	0			4
08	1085	N	220	-0-	-865	-0-	19	1	159	3	Y	19	22	0			1
							21	4	21	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	24	24	0			1
							94	4	26	9							
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	57	1	436	3	Y	14	14	0			1
							78	4	15	9							
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	58	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							64	4	6	9							
*07	806	N	3	-0-	-803	-0-	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	Y	9	8	0			1
							101	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

03	310	N	250	-0-	-60	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	15	15	0			1
						2	4	17	9							
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	22	1	224	3	Y	10	10	0			1
						31	4	11	9							
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	Y	12	12	0			1
						54	4	13	9							
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	29	1	228	3	Y	-0-	1	0			-0-
						31	4									
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	1	1	0			-0-
						83	4	1	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	15	14	0			1
						4	4	17	9							
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	10	10	0			1
						80	4	11	9							
05	806 N	577	-0-	-229	-0-	57	1	434	3	Y	7	8	0			-0-
						78	4	8	9							
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	52	1	414	3	Y	7	6	0			1
						57	4	8	9							
*07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	819	3	Y	13	13	0			1
						111	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
							62	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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	774	3	Y	34	33	0			2
							110	4	37	9							
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	154	1	925	3	Y	36	36	0			2
							166	4	40	9							
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	103	1	662	3	Y	26	26	0			2
							91	4	29	9							
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	41	40	0			3
							184	4	45	9							

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
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	36	1	211	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	1	1	0			-0-
							49	4	1	9							

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	23	1	147	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							24	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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							22	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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	25	24	0			1
							4	4	28	9							
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	Y	16	16	0			1
							89	4	18	9							
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	74	1	447	3	Y	22	22	0			1
							80	4	24	9							
06	810	N	474	-0-	-336	-0-	55	1	350	3	Y	19	18	0			2
							48	4	21	9							
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	796	3	Y	14	14	0			2
							108	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1	944	3	Y	-0-					-0-
							128	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	310	N	88	-0-	-222	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*07	403	N	123	-0-	-280	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	Y	-0-					-0-
							64	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	25	1	153	3	Y	6	6	0			-0-
							28	4	7	9							
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	18	1	116	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	5	1	44	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	248	N	137	-0-	-111	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	863	3	Y	20	21	0			1
							4	4	22	9							
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	503	3	Y	9	9	0			1
							72	4	10	9							
05	1023	N	705	-0-	-318	-0-	69	1	533	3	Y	7	8	0			-0-
							95	4	8	9							
06	930	N	399	-0-	-531	-0-	39	1	312	3	Y	5	5	0			-0-
							42	4	6	9							
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	109	-0-	-604	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	771	3	Y	11	13	0			1
							4	4	12	9							
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	3	4	0			-0-
							89	4	3	9							
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	70	1	541	3	Y	13	12	0			1
							97	4	14	9							
06	840	N	469	-0-	-371	-0-	46	1	366	3	Y	5	6	0			-0-
							51	4	6	9							
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800			Y	NO RPT			37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

03	403 N	113	-0-	-290	-0-	7	1	93	3	Y	12	19	0	1
						13	9							
04	390 N	177	-0-	-213	-0-	11	1	113	3	Y	33	30	0	4
						17	4	36	9					
05	403 N	135	-0-	-268	-0-	12	1	86	3	Y	19	22	0	1
						16	4	21	9					
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	76	3	Y	10	10	0	1
						11	4	11	9					
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	0	-0-
						10	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	N	25	26	0			1
							3	4	28	9							
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	N	27	26	0			2
							75	4	30	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	N	32	32	0			2
							101	4	35	9							
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	40	1	330	3	N	15	16	0			1
							45	4	17	9							
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	18	18	0			1
							90	4	20	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					6
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		322	-0-	322	646	322	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		175	-0-	175	821	175	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		435	-0-	435	1256	435	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	79	2	32	9	N	29	29	0			-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					28
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					28
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					28
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	3	0			28

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
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	195	-0-	-487	-0-	187	3	8	9	Y	7	12	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-	34	1	-0-
04	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3		Y	-0-			-0-
06	136 N	-0-	-0-	-136	-0-				Y	-0-			-0-
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	682 N	357	-0-	-325	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	191	-0-	191	296	191	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	455	-0-	455	751	455	3	Y	-0-			-0-
*08	1175 X	424	-0-	-751	-0-	424	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	60	-0-	-270	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					-0-
*06	134 N	53	-0-	-81	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
*06	435 N	120	-0-	-315	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	358	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					-0-
*06	1298 N	674	-0-	-624	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
*07	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	332	1	681	3	N	-0-				-0-
							143	4								
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	N	-0-				-0-
							224	4								
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	895	3	240	4	N	-0-				-0-
*06	3000	N	7361	-0-	4361	4361	7353	3	8	4	N	-0-				-0-
07	3100	N	504	-0-	-2596	1765	504	3			N	-0-				-0-
*08	2602	N	837	-0-	-1765	-0-	589	3	248	4	N	-0-				-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	837	N	560	-0-	-277	-0-	60	1	497	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	Y	-0-				-0-
							55	4								
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	67	1	395	3	Y	-0-				-0-
							71	4								
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	23	21	0		2
							58	4	25	9						
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				2
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

03	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-				105
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-				105
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-				105
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				105
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				105
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

03	155	N	77	-0-	-78	-0-	70	2	7	9	Y	6				150
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				150
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-				150
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				150
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				150
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				150

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
03	310 N	70	-0-	-240	-0-	70	2		N	-0-			48
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			48
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			48
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			48
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			48
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

03	651 N	139	-0-	-512	-0-	139	2		N	-0-			21
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			21
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			21
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			21
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			21
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2		N	-0-			21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

03	1395 N	189	-0-	-1206	-0-	189	3		N	-0-			153
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			153
05	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3		N	-0-			153
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			153
07	1364 N	798	-0-	-566	-0-	798	3		N	-0-			153
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	3301	-0-	3301	190783	3301	3			N	-0-			45
04	SWR 10	3548	-0-	3548	194331	3548	3			N	-0-			45
05	SWR 10	2686	-0-	2686	197017	2686	3			N	-0-			45
06	SWR 10	3425	-0-	3425	200442	3425	3			N	-0-			45
07	SWR 10	3522	-0-	3522	203964	3522	3			N	-0-			45
08	SWR 10	3626	-0-	3626	207590	3626	3			N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	766	1	8961	3	N	-0-			107
04	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	779	1	9463	3	N	-0-			107
05	10354 X	7736	-0-	-2618	-0-	319	1	7417	3	N	-0-			107
06	9990 X	7983	-0-	-2007	-0-	241	1	7742	3	N	-0-			107
07	10571 X	9367	-0-	-1204	-0-	439	1	8928	3	N	-0-			107
08	10571 X	9063	-0-	-1508	-0-	458	1	8605	3	N	-0-			107

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3186	-0-	86	469	3186	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	26226 X	21008	-0-	-5218	-0-	21008	3			N	-0-			-0-
04	25380 X	21931	-0-	-3449	-0-	21931	3			N	-0-			-0-
05	21731 X	8971	-0-	-12760	-0-	8971	3			N	-0-			-0-
06	21030 X	13266	-0-	-7764	-0-	13266	3			N	-0-			-0-
07	22661 X	20559	-0-	-2102	-0-	20559	3			N	-0-			-0-
08	22661 X	22529	-0-	-132	-0-	22529	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223 X	6620	-0-	-603	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
05	7967 X	5521	-0-	-2446	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	7470 X	6568	-0-	-902	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
07	7781 X	7489	-0-	-292	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
08	7781 X	6995	-0-	-786	-0-	6995	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	6262 X	5381	-0-	-881	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
07	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
*08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	3100 X	1990	-0-	-1110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	7875	-0-	4775	4775	7875	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	8038	-0-	5038	9813	8038	3			N	-0-					-0-
07	18392 X	8579	-0-	-9813	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
*08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

03	8246 X	7611	-0-	-635	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	7980 X	7809	-0-	-171	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	6487	-0-	6487	6487	6487	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	7291	-0-	7291	13778	7291	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	7565	-0-	7565	21343	7565	3			N	-0-					-0-
*08	28023 X	6680	-0-	-21343	-0-	6680	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	20739 X	13508	-0-	-7231	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
04	18570 X	7452	-0-	-11118	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	10085	-0-	10085	10085	10085	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	15768	-0-	15768	25853	15768	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	16296	-0-	16296	42149	16296	3			N	-0-					-0-
*08	61338 X	19189	-0-	-42149	-0-	19189	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

03	14384 X	13064	-0-	-1320	-0-	13064	3		N	-0-			-0-
04	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3		N	-0-			-0-
05	12803 X	6657	-0-	-6146	-0-	6657	3		N	-0-			-0-
06	12630 X	12401	-0-	-229	-0-	12401	3		N	-0-			-0-
07	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3		N	-0-			-0-
*08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

03	10912 X	7415	-0-	-3497	-0-	7415	3		N	-0-			-0-
04	10560 X	6068	-0-	-4492	-0-	6068	3		N	-0-			-0-
05	10540 X	5423	-0-	-5117	-0-	5423	3		N	-0-			-0-
06	9330 X	5757	-0-	-3573	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
07	9641 X	7498	-0-	-2143	-0-	7498	3		N	-0-			-0-
*08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	26505 X	23299	-0-	-3206	-0-	23299	3		N	-0-			-0-
04	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	26874	3		N	-0-			-0-
05	26536 X	21209	-0-	-5327	-0-	21209	3		N	-0-			-0-
06	25680 X	25099	-0-	-581	-0-	25099	3		N	-0-			-0-
07	27776 X	24326	-0-	-3450	-0-	24326	3		N	-0-			-0-
08	27776 X	24347	-0-	-3429	-0-	24347	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	27962 X	17384	-0-	-10578	-0-	17384	3			N	-0-					-0-
04	27060 X	15583	-0-	-11477	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	23709	-0-	23709	23709	23709	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	23486	-0-	23486	47195	23486	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	23317	-0-	23317	70512	23317	3			N	-0-					-0-
*08	95493 X	24981	-0-	-70512	-0-	24981	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	22413 X	18957	-0-	-3456	-0-	18957	3			N	-0-					-0-
04	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21815	3			N	-0-					-0-
05	22568 X	18723	-0-	-3845	-0-	18723	3			N	-0-					-0-
06	21840 X	20356	-0-	-1484	-0-	20356	3			N	-0-					-0-
07	22568 X	19396	-0-	-3172	-0-	19396	3			N	-0-					-0-
08	22537 X	18843	-0-	-3694	-0-	18843	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	139	2	33	9	N	30					251
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	158	2	37	9	N	34	186	1			99
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	N	14					113
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	129	2	36	9	N	33					146
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	115	2	33	9	N	30					176
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	155	2	74	9	N	67					243

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2667	2	593	9	N	539	539	1			262
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2287	2	188	9	N	171	171	1			262
05	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	1933	2	399	9	N	363	363	1			262
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2423	2	195	9	N	177	177	1			262
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2091	2	402	9	N	365	365	1			262
*08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	81	2	53	9	N	48					179
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	N	20	171	1			28
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41					69
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					71
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					76
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					81

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	3351	1	20541	3	N	-0-					-0-
04	22050 X	17755	-0-	-4295	-0-	3343	1	14412	3	N	-0-					-0-
05	24428 X	14742	-0-	-9686	-0-	2653	1	12089	3	N	-0-					-0-
06	23640 X	23444	-0-	-196	-0-	1666	1	21778	3	N	-0-					-0-
07	24428 X	13533	-0-	-10895	-0-	4317	1	9216	3	N	-0-					-0-
08	22723 X	11465	-0-	-11258	-0-	4630	1	6835	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	82	-0-	82	333	63	3	19	9	Y	17					17
08	SI MULT	119	-0-	119	452	113	3	6	9	Y	5					22

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	3875 X	3207	-0-	-668	-0-	3198	3	9	9	Y	8	24	1			23
04	3750 X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	11	1			19
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3871	3	23	9	Y	21					40
06	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3614	3	6	9	Y	5					45
07	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	2864	3	3	9	Y	3	20	1			28
08	T. A.	3120	-0-	3120	3120	3119	3	1	9	Y	1					29

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			124
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			124
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			124
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

03	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	57697	3	289	9	N	263	359	1					1098
04	76395 X	76395	-0-	-0-	-0-	75826	3	569	9	N	517	525	1					1090
05	55264 X	55264	-0-	-0-	-0-	55194	3	70	9	N	64	371	1					783
06	108740 X	108740	-0-	-0-	-0-	108199	3	541	9	N	492	186	1					1089
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	217	365	1					941
*08	100304 X	100304	-0-	-0-	-0-	99890	3	414	9	N	376	176	1	1	8			1140

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		Y	-0-	3	1	2
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	110	3		Y	-0-	1	1	1
05	713 N	162	-0-	-551	-0-	162	3		Y	-0-			1
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			1
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			1
08	T. A.	91	-0-	91	91	91	3		Y	-0-			1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560	3		Y	-0-			70
04	1950 N	1498	-0-	-452	-0-	1498	3		Y	-0-			70
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		Y	-0-			70
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		Y	-0-			70
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		Y	-0-			70
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3		Y	-0-			70

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7					67
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	N	4					71
05	713 N	16	-0-	-697	-0-	15	2	1	9	N	1					72
06	1050 N	20	-0-	-1030	-0-	19	2	1	9	N	1					73
07	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	5	2	2	9	N	2					75
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1					76

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	3	11	9	Y	10	28	1			17
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	3	3	9	Y	3					20
05	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2817	3	2	9	Y	2	18	1			4
*06	3030 X	2628	-0-	-402	-0-	2619	3	9	9	Y	8					12
*07	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	2848	3	10	9	Y	9					21
08	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2677	3	11	9	Y	10	14	1			17

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2185	3	7	9	Y	6	3	1			7
04	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	2039	3	13	9	Y	12					19
05	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	1977	3	20	9	Y	18	17	1			20
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10					30
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	3	14	9	Y	13					43
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	3	7	9	Y	6	29	1			20

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
*06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6727	X	6203	-0-	-524	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5953	-0-	-137	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5642	3	43	9	Y	39	86	1			61
04	5970	X	5388	-0-	-582	-0-	5348	3	40	9	Y	36					97
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5518	3	24	9	Y	22	86	1			33
*06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5252	3	23	9	Y	21					54
*07	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	5254	3	12	9	Y	11					65
08	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	5191	3	10	9	Y	9	44	1			30

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	8432	X	2053	-0-	-6379	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	1496	-0-	-6484	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	4781	-0-	-3279	-0-	4781	3			Y	-0-					-0-
*06	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
*07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
*08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

03	930	N	756	-0-	-174	-0-	746	3	10	9	Y	9					195
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	413	3	11	9	Y	10					205
05	961	N	407	-0-	-554	-0-	397	3	10	9	Y	9					214
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	334	3	42	9	Y	38	172	1			80
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	302	3	8	9	Y	7					87
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	334	3	8	9	Y	7					94

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	5363	X	3423	-0-	-1940	-0-	3421	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3331	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	5735	X	2785	-0-	-2950	-0-	2772	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	5550	X	459	-0-	-5091	-0-	445	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	5735	X	603	-0-	-5132	-0-	590	3	13	9	Y	12	13	1			1
08	3441	X	482	-0-	-2959	-0-	467	3	15	9	Y	14	13	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

03	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	10001	3	18	9	Y	16	49	1			29
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9977	3	24	9	Y	22					51
05	10385	X	10288	-0-	-97	-0-	10256	3	32	9	Y	29	45	1			35
*06	10050	X	9916	-0-	-134	-0-	9885	3	31	9	Y	28					63
*07	10385	X	10247	-0-	-138	-0-	10196	3	51	9	Y	46					109
08	10323	X	10131	-0-	-192	-0-	10087	3	44	9	Y	40	74	1			75

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	3100	N	5073	-0-	1973	3541	5073	3			Y	-0-					154
04	3000	N	4200	-0-	1200	4741	4200	3			Y	-0-					154
05	9370	X	4629	-0-	-4741	-0-	4629	3			Y	-0-					154
06	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	4784	3			Y	-0-					154
07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4818	3	2	9	Y	2	120	1			36
08	5084	X	4752	-0-	-332	-0-	4752	3			Y	-0-					36

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					185
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					185
05	930	N	674	-0-	-256	-0-	673	3	1	9	N	1					186
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	9	N	7					193
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					196
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	165	1			31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

03	8587	X	8492	-0-	-95	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7948	-0-	-272	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7883	-0-	-611	-0-	7883	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

03	961	#	834	-0-	-127	-0-	833	2	1	9	N	1					98
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	828	2	4	9	N	4					102
05	899	#	764	-0-	-135	-0-	761	2	3	9	N	3					105
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	816	2	2	9	N	2					107
07	899	#	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					107
*08	881	R	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					108

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3100 N	5925	-0-	2825	6598	5846	3	79	9	Y	72	60	1			13
04	12496 X	5898	-0-	-6598	-0-	5852	3	46	9	Y	42	49	1			6
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5984	3	4	9	Y	4	9	1			1
*06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5929	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	5921 X	5844	-0-	-77	-0-	5841	3	3	9	Y	3	3	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 X	212	-0-	-1059	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110 X	156	-0-	-954	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	T. A.	368	-0-	368	368	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
*06	T. A.	103	-0-	103	471	101	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	T. A.	47	-0-	47	518	45	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	849 X	331	-0-	-518	-0-	327	3	4	9	Y	4	3	1			1

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	742	-0-	-1614	-0-	742	3			N	-0-					40
04	2280 X	1280	-0-	-1000	-0-	1280	3			N	-0-					40
05	1581 X	866	-0-	-715	-0-	866	3			N	-0-					40
06	1530 X	537	-0-	-993	-0-	537	3			N	-0-					40
07	1333 X	453	-0-	-880	-0-	453	3			N	-0-					40
08	1333 X	194	-0-	-1139	-0-	194	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	3	17	9	N	15					120
04	840 N	620	-0-	-220	-0-	598	3	22	9	N	20					140
05	744 N	352	-0-	-392	-0-	341	3	11	9	N	10					150
06	1050 N	814	-0-	-236	-0-	811	3	3	9	N	3					153
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749	3	11	9	N	10					163
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807	3	20	9	N	18					181

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					13
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					15
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					17
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					21
07	341 #	103	-0-	-238	-0-	101	2	2	9	N	2					23
08	403 #	139	-0-	-264	-0-	138	2	1	9	N	1					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1013	2	8	9	N	7					159
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11					170
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	889	2	4	9	N	4					174
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	707	2	1	9	N	1					175
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					177
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					179

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					18
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					19
05	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	114	-0-	114	245	114	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	123	-0-	123	368	123	2			Y	-0-					19
*08	516 N	148	-0-	-368	-0-	148	2			Y	-0-	4	1			15

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					15
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	Y	2	14	1			3
05	DLQ G-10	106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	102	-0-	102	208	101	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10	96	-0-	96	304	94	2	2	9	Y	2					7
*08	431 N	127	-0-	-304	-0-	126	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					12
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ G-10	382	-0-	382	382	380	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ G-10	375	-0-	375	757	368	2	7	9	Y	6	10	1			13
07	DLQ G-10	422	-0-	422	1179	420	2	2	9	Y	2					15
*08	1629 N	450	-0-	-1179	-0-	447	2	3	9	Y	3	11	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					17
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	258	120	2			Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	130	-0-	130	388	129	2	1	9	Y	1					19
*08	545	N	157	-0-	-388	-0-	157	2			Y	-0-	5	1			14

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	86	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ	G-10	83	-0-	83	170	83	2			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	78	-0-	78	248	77	2	1	9	Y	1					4
*08	352	N	104	-0-	-248	-0-	104	2			Y	-0-					4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					7
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			3
05	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	93	-0-	93	190	93	2			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	88	-0-	88	278	87	2	1	9	Y	1					4
*08	394	N	116	-0-	-278	-0-	116	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					16
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	155	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ	G-10	154	-0-	154	310	150	2	4	9	Y	4	7	1			16
07	DLQ	G-10	172	-0-	172	482	171	2	1	9	Y	1					17
*08	665	N	183	-0-	-482	-0-	182	2	1	9	Y	1	7	1			11

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	50	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ	G-10	48	-0-	48	99	48	2			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	145	45	2	1	9	Y	1					4
*08	205	N	60	-0-	-145	-0-	60	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					5
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	152	-0-	152	309	151	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ	G-10	142	-0-	142	451	141	2	1	9	Y	1					4
*08	640	N	189	-0-	-451	-0-	189	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1					12
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	314	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ	G-10	311	-0-	311	627	304	2	7	9	Y	6	10	1			13
07	DLQ	G-10	348	-0-	348	975	346	2	2	9	Y	2					15
*08	1347	N	372	-0-	-975	-0-	369	2	3	9	Y	3	11	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					16
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	313	2	2	9	Y	2					21
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	625	303	2	7	9	Y	6	10	1			17
07	DLQ	G-10	347	-0-	347	972	345	2	2	9	Y	2					19
*08	1342	N	370	-0-	-972	-0-	367	2	3	9	Y	3	11	1			11

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	175	2	1	9	Y	1					18
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	154	2	1	9	Y	1					19
05	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	230	107	2			Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	115	-0-	115	345	115	2			Y	-0-					19
*08	485	N	140	-0-	-345	-0-	140	2			Y	-0-	4	1			15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					2
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	316	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ	G-10	308	-0-	308	625	306	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	DLQ	G-10	350	-0-	350	975	349	2	1	9	Y	1					3
*08	1349	N	374	-0-	-975	-0-	372	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					11
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	Y	1	8	1			4
05	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	122	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	241	117	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ	G-10	110	-0-	110	351	109	2	1	9	Y	1					7
*08	497	N	146	-0-	-351	-0-	146	2			Y	-0-					7

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					10
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	339	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
05	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	235	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ	G-10	227	-0-	227	463	226	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ	G-10	212	-0-	212	675	211	2	1	9	Y	1					3
*08	958	N	283	-0-	-675	-0-	282	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	289	2	1	9	Y	1					14
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	255	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	204	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	383	177	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ	G-10	192	-0-	192	575	191	2	1	9	Y	1					20
*08	807	N	232	-0-	-575	-0-	231	2	1	9	Y	1	10	1			11

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					9
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	114	55	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ	G-10	52	-0-	52	166	51	2	1	9	Y	1					4
*08	234	N	68	-0-	-166	-0-	68	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					9
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2					11
05	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	442	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ	G-10	430	-0-	430	873	427	2	3	9	Y	3	5	1			10
07	DLQ	G-10	488	-0-	488	1361	487	2	1	9	Y	1					11
*08	1882	N	521	-0-	-1361	-0-	519	2	2	9	Y	2	6	1			7

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	Y	1					7
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4					11
05	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	200	2	3	9	Y	3					14
06	DLQ	G-10	203	-0-	203	406	194	2	9	9	Y	8	13	1			9
07	DLQ	G-10	223	-0-	223	629	221	2	2	9	Y	2					11
*08	868	N	239	-0-	-629	-0-	235	2	4	9	Y	4	15	1			-0-

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	744	2	2	9	Y	2					13
04	840	N	662	-0-	-178	-0-	658	2	4	9	Y	4					17
05	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	525	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ	G-10	458	-0-	458	984	457	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ	G-10	494	-0-	494	1478	492	2	2	9	Y	2					21
*08	2073	N	595	-0-	-1478	-0-	594	2	1	9	Y	1	14	1			8

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					10
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	142	2	3	9	Y	3					13
05	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	114	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	215	99	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	323	106	2	2	9	Y	2					17
*08	452	N	129	-0-	-323	-0-	129	2			Y	-0-	11	1			6

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					9
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	207	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ	G-10	200	-0-	200	408	199	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ	G-10	186	-0-	186	594	185	2	1	9	Y	1					4
*08	842	N	248	-0-	-594	-0-	248	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					4
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2					6
05	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	295	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	585	285	2	4	9	Y	4	7	1			4
07	DLQ	G-10	326	-0-	326	911	325	2	1	9	Y	1					5
*08	1260	N	349	-0-	-911	-0-	346	2	3	9	Y	3	8	1			-0-

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					29
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	Y	7					36
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	180	2	2	9	Y	2					38
06	DLQ	G-10	158	-0-	158	340	157	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ	G-10	173	-0-	173	513	169	2	4	9	Y	4					43
*08	718	N	205	-0-	-513	-0-	204	2	1	9	Y	1	27	1			17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					16
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	2	2	9	Y	2	14	1			4
05	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	113	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ	G-10	110	-0-	110	224	109	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ	G-10	102	-0-	102	326	101	2	1	9	Y	1					7
*08	463	N	137	-0-	-326	-0-	136	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					10
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	304	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ	G-10	294	-0-	294	599	293	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ	G-10	273	-0-	273	872	272	2	1	9	Y	1					3
*08	1238	N	366	-0-	-872	-0-	365	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	2	8	9	Y	7					12
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2					14
05	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	685	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ	G-10	579	-0-	579	1265	577	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ	G-10	702	-0-	702	1967	701	2	1	9	Y	1					18
*08	2702	N	735	-0-	-1967	-0-	735	2			Y	-0-					18

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	644	2	9	9	Y	8	17	1			14
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ	G-10	568	-0-	568	568	567	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ	G-10	655	-0-	655	1223	654	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ	G-10	692	-0-	692	1915	692	2			Y	-0-					17
*08	2575	N	660	-0-	-1915	-0-	659	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2					23
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3	4	1			22
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	239	2	1	9	Y	1	4	1			19
06	DLQ	G-10	365	-0-	365	605	364	2	1	9	Y	1					20
07	DLQ	G-10	323	-0-	323	928	320	2	3	9	Y	3					23
*08	1251	N	323	-0-	-928	-0-	322	2	1	9	Y	1	4	1			20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	453	2	4	9	Y	4					35
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	8	1			33
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	312	2	3	9	Y	3	8	1			28
06	DLQ	G-10	478	-0-	478	793	476	2	2	9	Y	2					30
07	DLQ	G-10	426	-0-	426	1219	419	2	7	9	Y	6					36
*08	1641	N	422	-0-	-1219	-0-	420	2	2	9	Y	2	8	1			30

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	339	-0-	-219	-0-	335	2	4	9	Y	4					23
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	370	2	7	9	Y	6	9	1			20
05	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	231	2	3	9	Y	3	8	1			15
06	DLQ	G-10	354	-0-	354	588	352	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ	G-10	317	-0-	317	905	310	2	7	9	Y	6					23
*08	1218	N	313	-0-	-905	-0-	311	2	2	9	Y	2	8	1			17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	367	2	3	9	Y	3					27
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	6	1			25
05	DLQ G-10	254	-0-	254	254	252	2	2	9	Y	2	6	1			21
06	DLQ G-10	387	-0-	387	641	385	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10	343	-0-	343	984	339	2	4	9	Y	4					27
*08	1326 N	342	-0-	-984	-0-	340	2	2	9	Y	2	6	1			23

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
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					66
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					67
05	DLQ G-10	593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10	780	-0-	780	1373	780	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10	664	-0-	664	2037	664	2			Y	-0-					67
*08	2783 N	746	-0-	-2037	-0-	746	2			Y	-0-					67

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
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	321	2	10	9	Y	9	19	1			15
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	328	-0-	328	612	327	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10	346	-0-	346	958	345	2	1	9	Y	1					19
*08	1288 N	330	-0-	-958	-0-	329	2	1	9	Y	1					20

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
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					14
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	467	-0-	467	1050	466	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10	587	-0-	587	1637	586	2	1	9	Y	1					17
*08	2278 N	641	-0-	-1637	-0-	640	2	1	9	Y	1					18

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5					138
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	N	11					149
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	2	29	9	N	26	154	1			21
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					32
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					39
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19	9	N	17					56

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					11
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
05	DLQ G-10	178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10	172	-0-	172	350	171	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	160	-0-	160	510	159	2	1	9	Y	1					3
*08	724 N	214	-0-	-510	-0-	213	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	439	-0-	439	439	438	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	426	-0-	426	865	424	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	DLQ G-10	483	-0-	483	1348	483	2			Y	-0-					2
*08	1865 N	517	-0-	-1348	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	563	2	7	9	Y	6					11
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ	G-10	626	-0-	626	626	625	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ	G-10	529	-0-	529	1155	527	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ	G-10	640	-0-	640	1795	639	2	1	9	Y	1					16
*08	2466	N	671	-0-	-1795	-0-	671	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2					21
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	151	2	2	9	Y	2	4	1			18
06	DLQ	G-10	231	-0-	231	384	230	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ	G-10	206	-0-	206	590	203	2	3	9	Y	3					22
*08	794	N	204	-0-	-590	-0-	203	2	1	9	Y	1	4	1			19

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					9
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	274	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	539	263	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ	G-10	246	-0-	246	785	245	2	1	9	Y	1					4
*08	1114	N	329	-0-	-785	-0-	329	2			Y	-0-					4

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					3
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	423	-0-	423	949	421	2	2	9	Y	2					6
07	DLQ	G-10	530	-0-	530	1479	529	2	1	9	Y	1					7
*08	2058	N	579	-0-	-1479	-0-	578	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	167	2	6	9	Y	5					13
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	342	156	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ	G-10	190	-0-	190	532	189	2	1	9	Y	1					16
*08	731	N	199	-0-	-532	-0-	199	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	440	2	4	9	Y	4					7
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					8
05	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	412	-0-	412	900	411	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ	G-10	499	-0-	499	1399	499	2			Y	-0-					9
*08	1923	N	524	-0-	-1399	-0-	524	2			Y	-0-					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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ	G-10	137	-0-	137	277	134	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	DLQ	G-10	154	-0-	154	431	153	2	1	9	Y	1					4
*08	595	N	164	-0-	-431	-0-	163	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					10
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					12
05	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	352	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ	G-10	343	-0-	343	696	340	2	3	9	Y	3	5	1			11
07	DLQ	G-10	389	-0-	389	1085	388	2	1	9	Y	1					12
*08	1500	N	415	-0-	-1085	-0-	413	2	2	9	Y	2	6	1			8

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	Y	6					12
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	241	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ	G-10	204	-0-	204	446	203	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ	G-10	248	-0-	248	694	247	2	1	9	Y	1					16
*08	953	N	259	-0-	-694	-0-	259	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	2	2	9	Y	2					21
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	147	2	1	9	Y	1	4	1			17
06	DLQ	G-10	225	-0-	225	373	224	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ	G-10	200	-0-	200	573	197	2	3	9	Y	3					21
*08	772	N	199	-0-	-573	-0-	198	2	1	9	Y	1	4	1			18

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					9
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					12
05	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	393	2	2	9	Y	2					14
06	DLQ	G-10	388	-0-	388	783	380	2	8	9	Y	7	12	1			9
07	DLQ	G-10	436	-0-	436	1219	434	2	2	9	Y	2					11
*08	1683	N	464	-0-	-1219	-0-	461	2	3	9	Y	3	13	1			1

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					5
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	655	2			Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	537	-0-	537	1192	536	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ	G-10	636	-0-	636	1828	635	2	1	9	Y	1					7
*08	2396	N	568	-0-	-1828	-0-	568	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	286	2	7	9	Y	6					19
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	317	2	1	9	Y	1					21
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	586	267	2	1	9	Y	1					22
07	DLQ	G-10	325	-0-	325	911	324	2	1	9	Y	1					23
*08	1251	N	340	-0-	-911	-0-	340	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					16
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	295	2	2	9	Y	2					21
06	DLQ	G-10	292	-0-	292	589	285	2	7	9	Y	6	10	1			17
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	916	325	2	2	9	Y	2					19
*08	1265	N	349	-0-	-916	-0-	346	2	3	9	Y	3	11	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					13
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10	465	-0-	465	944	462	2	3	9	Y	3	5	1			13
07	DLQ G-10	529	-0-	529	1473	528	2	1	9	Y	1					14
*08	2036 N	563	-0-	-1473	-0-	561	2	2	9	Y	2	6	1			10

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					23
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	344	-0-	344	765	344	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10	408	-0-	408	1173	407	2	1	9	Y	1					24
*08	1538 N	365	-0-	-1173	-0-	365	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10	359	-0-	359	359	358	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	348	-0-	348	707	346	2	2	9	Y	2	4	1			12
07	DLQ G-10	395	-0-	395	1102	395	2			Y	-0-					12
*08	1523 N	421	-0-	-1102	-0-	420	2	1	9	Y	1	4	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
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	Y	5	12	1			6
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	361	-0-	361	673	360	2	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10	381	-0-	381	1054	381	2			Y	-0-					8
*08	1417 N	363	-0-	-1054	-0-	362	2	1	9	Y	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
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					126
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					127
05	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					127
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1817	1033	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10	878	-0-	878	2695	878	2			Y	-0-					127
*08	2900 N	988	-0-	-1912	783	987	2	1	9	Y	1					128

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					11
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	759	-0-	759	759	758	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	609	-0-	609	1368	607	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	765	-0-	765	2133	763	2	2	9	Y	2					17
*08	2900 N	835	-0-	-2065	68	834	2	1	9	Y	1					18

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	333	-0-	333	333	332	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	268	-0-	268	601	266	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	336	-0-	336	937	334	2	2	9	Y	2					17
*08	1303 N	366	-0-	-937	-0-	365	2	1	9	Y	1					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					11
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	1130	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	906	-0-	906	2037	904	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3176	1137	2	2	9	Y	2					17
*08	2900 N	1243	-0-	-1657	1519	1242	2	1	9	Y	1					18

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	553	-0-	-253	-0-	552	2	1	9	Y	1					30
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1					31
05	DLQ G-10	620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	617	-0-	617	1237	616	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10	617	-0-	617	1854	617	2			Y	-0-					32
*08	2459 N	605	-0-	-1854	-0-	605	2			Y	-0-					32

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					10
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	484	-0-	484	971	484	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	486	-0-	486	1457	486	2			Y	-0-					11
*08	1933 N	476	-0-	-1457	-0-	476	2			Y	-0-					11

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					11
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
05	DLQ G-10	506	-0-	506	506	505	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10	487	-0-	487	993	486	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	453	-0-	453	1446	452	2	1	9	Y	1					3
*08	2053 N	607	-0-	-1446	-0-	606	2	1	9	Y	1					4

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					8
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10	828	-0-	828	828	827	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10	803	-0-	803	1631	800	2	3	9	Y	3	5	1			9
07	DLQ G-10	914	-0-	914	2545	913	2	1	9	Y	1					10
*08	2900 N	973	-0-	-1927	618	971	2	2	9	Y	2	6	1			6

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					16
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2	14	1			4
05	DLQ G-10	258	-0-	258	258	257	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	248	-0-	248	506	247	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	231	-0-	231	737	230	2	1	9	Y	1					7
*08	1047 N	310	-0-	-737	-0-	309	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					18
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	2	14	1			6
05	DLQ G-10	393	-0-	393	393	392	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10	379	-0-	379	772	378	2	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10	352	-0-	352	1124	351	2	1	9	Y	1					9
*08	1596 N	472	-0-	-1124	-0-	471	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					66
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					67
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					68
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2					70
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					70

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					39
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					40
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					42
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					43
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	78	2	2	9	N	2					45

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

03	837 N	264	-0-	-573	-0-	264	3			N	-0-					68
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					68
05	806 N	11	-0-	-795	-0-	11	3			N	-0-					68
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					68
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					68
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					50
04	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					50
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					50
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					50
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					50
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					1
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					1
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

03	899 N	721	-0-	-178	-0-	721	3			Y	-0-					236
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					236
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					236
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					236
07	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	3			Y	-0-					236
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	695	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	196	3	1	9	Y	1					34
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-	20	1			14
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-					14
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					14
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					14
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					120
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					120
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					120
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	3			Y	-0-					120
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					120
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					54
04	660	N	348	-0-	-312	-0-	348	3			Y	-0-	31	1			23
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	364	3	1	9	Y	1					24
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	342	3	1	9	Y	1					25
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2					27
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					29

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					6
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					42
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	23	1			19
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1					20
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					24
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					24
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					24

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	23	1			19
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	Y	2					21
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					23
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					25
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1					26

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	849	3	4	9	Y	4					62
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3			Y	-0-	36	1			26
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	659	3	2	9	Y	2					28
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	618	3	2	9	Y	2					30
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	Y	2					32
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	3	4	9	Y	4					36

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3					53
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	31	1			22
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					23
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	3	2	9	Y	2					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	510	3	2	9	Y	2					27
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	3			Y	-0-					27

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

03	DLQ	G-10	80	-0-	80	3095	80	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	4111	1016	3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	791	-0-	791	4902	791	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	862	-0-	862	5764	862	3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	7431	1667	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7431					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

03	DLQ	G-10	69	-0-	69	4760	69	3			Y	-0-					228
04	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	5816	1056	3			Y	-0-					228
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	5866	50	3			Y	-0-					228
06	DLQ	G-10	55	-0-	55	5921	55	3			Y	-0-					228
07	DLQ	G-10	106	-0-	106	6027	106	3			Y	-0-					228
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6027					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	DLQ	G-10	659	-0-	659	2585	659	3			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	606	-0-	606	3191	606	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	3216	25	3			Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	3237	21	3			Y	-0-					40
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	3290	53	3			Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3290					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					69
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					69
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					69
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					69
07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					69
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					120
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					120
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					120
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					120
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					31
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					31
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					31
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					31
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					31
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4650	#	3041	-0-	-1609	-0-	236	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	4500	#	3139	-0-	-1361	-0-	224	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	4123	#	3452	-0-	-671	-0-	235	1	3217	2	N	-0-					-0-
06	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3255	#	3107	-0-	-148	-0-	212	1	2895	2	N	-0-					-0-
08	3689	#	3269	-0-	-420	-0-	219	1	3050	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

03	620	N	302	-0-	-318	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

03	527	N	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	2	N	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
05	527	N	157	-0-	-370	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

03	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	712	1	8481	2	N	-0-			-0-
04	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	646	1	8433	2	N	-0-			-0-
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	496	1	6785	2	N	-0-			-0-
06	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	763	1	11036	2	N	-0-			-0-
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	720	1	9870	2	N	-0-			-0-
*08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	709	1	9850	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	77	1	911	2	N	-0-			-0-
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	-0-			-0-
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	N	-0-			-0-
06	960 X	848	-0-	-112	-0-	55	1	793	2	N	-0-			-0-
07	992 X	715	-0-	-277	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
08	992 X	799	-0-	-193	-0-	54	1	745	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-			-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
06	210 X	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217 X	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

03	25141 X	21585	-0-	-3556	-0-	1672	1	19913	2	N	-0-			-0-
04	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1710	1	22334	2	N	-0-			-0-
05	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	1968	1	26901	2	N	-0-			-0-
06	26881 X	26881	-0-	-0-	-0-	1741	1	25140	2	N	-0-			-0-
07	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	1828	1	25049	2	N	-0-			-0-
08	30907 X	27536	-0-	-3371	-0-	1848	1	25688	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

03	2170 X	862	-0-	-1308	-0-	67	1	795	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	511	-0-	-689	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
05	1240 X	300	-0-	-940	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - P/A 04/02/15

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	644	2	29	9	N	26			127
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	538	2	28	9	N	25			152
05	589 N	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	N	3			155
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28	9	N	25			180
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26			206
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2			208

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

03	310 #	19	-0-	-291	-0-	19	2	N	-0-			45
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			45
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			45
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	8	8	8	45
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			45
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			120
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			120
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2		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
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			164
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			164
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			164
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			164
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			164
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			164

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-					36
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	988	-0-	988	988	988	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10	911	-0-	911	1899	911	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	930	-0-	930	2829	930	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3905	923	2	153	9	Y	139	139	0			36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

03	40734 X	28478	-0-	-12256	-0-	25219	3	3259	9	N	2963	2772	1	29	8	634
04	39420 X	29445	-0-	-9975	-0-	26142	3	3303	9	N	3003	3457	1	36	8	144
05	39463 X	29405	-0-	-10058	-0-	26179	3	3226	9	N	2933	2546	1	26	8	505
06	32280 X	26829	-0-	-5451	-0-	24149	3	23	4	N	2415	2501	1	11	8	408
						2657	9									
07	30442 X	25568	-0-	-4874	-0-	23100	3	2468	9	N	2244	2145	1	8	8	499
08	30442 X	26703	-0-	-3739	-0-	24211	3	2492	9	N	2265	2374	1	6	8	384

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

03	50840 X	40316	-0-	-10524	-0-	206	1	35666	3	N	3876	3687	1	39	8	1037
						180	4	4264	9							
04	47220 X	37760	-0-	-9460	-0-	397	1	33925	3	N	2957	3477	1	46	8	471
						185	4	3253	9							
05	46686 X	37741	-0-	-8945	-0-	359	1	34158	3	N	2926	2547	1	42	8	808
						5	4	3219	9							
06	39030 X	36043	-0-	-2987	-0-	39	1	33020	3	N	2713	3096	1	10	8	415
						2984	9									
07	40331 X	30668	-0-	-9663	-0-	320	1	28124	3	N	2012	2004	1	12	8	411
						11	4	2213	9							
08	40331 X	35435	-0-	-4896	-0-	399	1	32173	3	N	2603	2384	1	11	8	619
						2863	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

03	19127 X	14059	-0-	-5068	-0-	11802	3	868	4	Y	1263	914	1	11	8	377
						1389	9									
04	17490 X	14246	-0-	-3244	-0-	12631	3	17	4	Y	1453	1608	1	13	8	209
						1598	9									
05	14663 X	13110	-0-	-1553	-0-	11695	3	1415	9	Y	1286	1304	1	11	8	180
06	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	12373	3	2	4	Y	1168	1147	1	5	8	196
						1285	9									
07	14725 X	11904	-0-	-2821	-0-	10794	3	1110	9	Y	1009	1069	1	4	8	132
08	14725 X	12344	-0-	-2381	-0-	11165	3	1	4	Y	1071	962	1	3	8	238
						1178	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

03	62868 X	43727	-0-	-19141	-0-	375	1	38589	3	Y	3863	4021	1	13	8	700
						514	4	4249	9							
04	58560 X	40108	-0-	-18452	-0-	298	1	36911	3	Y	2408	2834	1	10	8	264
						250	4	2649	9							
05	56947 X	39629	-0-	-17318	-0-	199	1	35945	3	Y	2240	2218	1	7	8	279
						1021	4	2464	9							
06	46860 X	36351	-0-	-10509	-0-	447	1	33463	3	Y	1769	1784	1	3	8	261
						495	4	1946	9							
07	41974 X	33486	-0-	-8488	-0-	445	1	31082	3	Y	1781	1854	1	5	8	183
						1959	9									
08	41974 X	37420	-0-	-4554	-0-	1083	1	34094	3	Y	2039	2030	1	4	8	188
						2243	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038 X	24057	-0-	-9981	-0-	197	1	20250	3	Y	3282	3064	1	13	8	594
						3610	9									
04	29220 X	19740	-0-	-9480	-0-	135	1	16736	3	Y	2608	2907	1	9	8	286
						2869	9									
05	26567 X	18269	-0-	-8298	-0-	87	1	15712	3	Y	2245	2244	1	7	8	280
						2470	9									
06	23280 X	17190	-0-	-6090	-0-	198	1	14861	3	Y	1937	1928	1	3	8	286
						2131	9									
07	24056 X	16507	-0-	-7549	-0-	203	1	14206	3	Y	1907	1992	1	5	8	196
						2098	9									
08	24056 X	17459	-0-	-6597	-0-	471	1	14850	3	Y	1944	1957	1	3	8	180
						2138	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

03	26939 X	15615	-0-	-11324	-0-	13675	3	279	4	N	1510	1656	1	22	8	622
						1661	9									
04	24030 X	17470	-0-	-6560	-0-	15493	3	1977	9	N	1797	1855	1	27	8	537
05	20987 X	17294	-0-	-3693	-0-	15486	3	1808	9	N	1644	1645	1	21	8	515
06	18990 X	16058	-0-	-2932	-0-	14353	3	13	4	N	1538	1621	1	6	8	426
						1692	9									
07	19623 X	14471	-0-	-5152	-0-	13054	3	1417	9	N	1288	1506	1	9	8	199
08	18042 X	16380	-0-	-1662	-0-	14735	3	1645	9	N	1495	1277	1	7	8	410

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

03	24676 X	16289	-0-	-8387	-0-	13220	3	1272	4	Y	1634	1688	1	7	8	86
						1797	9									
04	23400 X	16508	-0-	-6892	-0-	1	1	14067	3	Y	1377	1422	1	6	8	35
						925	4	1515	9							
05	19716 X	16612	-0-	-3104	-0-	14476	3	417	4	Y	1563	1547	1	5	8	46
						1719	9									
06	15810 X	15629	-0-	-181	-0-	13089	3	634	4	Y	1733	1704	1	2	8	73
						1906	9									
07	17050 X	16110	-0-	-940	-0-	14319	3	361	4	Y	1300	1309	1	3	8	61
						1430	9									
08	17050 X	16868	-0-	-182	-0-	15751	3	115	4	Y	911	901	1	1	8	70
						1002	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

03	30938 X	26379	-0-	-4559	-0-	717	1	22457	3	Y	2900	2763	1	12	8	871
						15	4	3190	9							
04	29940 X	20660	-0-	-9280	-0-	56	1	18431	3	Y	1962	2307	1	9	8	517
						15	4	2158	9							
05	30318 X	20099	-0-	-10219	-0-	49	1	18181	3	Y	1690	1881	1	6	8	320
						10	4	1859	9							
06	25530 X	20073	-0-	-5457	-0-	144	1	18049	3	Y	1649	1688	1	3	8	278
						66	4	1814	9							
07	26381 X	18490	-0-	-7891	-0-	143	1	16925	3	Y	1208	1272	1	4	8	210
						93	4	1329	9							
08	26381 X	19702	-0-	-6679	-0-	124	1	17787	3	Y	1528	1279	1	2	8	457
						110	4	1681	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56575	X	39205	-0-	-17370	-0-	32907	3	294	4	Y	5458	5430	1	15	8	649
							6004	9									
04	54570	X	39384	-0-	-15186	-0-	32107	3	66	4	Y	6555	7092	1	25	8	87
							7211	9									
05	54126	X	36399	-0-	-17727	-0-	29979	3	193	4	Y	5661	5683	1	28	8	37
							6227	9									
06	45240	X	31232	-0-	-14008	-0-	26139	3	38	4	Y	4595	4363	1	8	8	261
							5055	9									
07	40703	X	29024	-0-	-11679	-0-	24995	3	16	4	Y	3648	3748	1	8	8	153
							4013	9									
08	40703	X	32378	-0-	-8325	-0-	29653	3	2725	9	Y	2477	2445	1	4	8	181

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81809	X	42689	-0-	-39120	-0-	35813	3	862	4	Y	5467	5527	1	31	8	648
							6014	9									
04	69180	X	42515	-0-	-26665	-0-	34798	3	194	4	Y	6839	7368	1	28	8	91
							7523	9									
05	64449	X	41018	-0-	-23431	-0-	34218	3	567	4	Y	5666	5691	1	29	8	37
							6233	9									
06	53730	X	36775	-0-	-16955	-0-	31462	3	112	4	Y	4728	4486	1	11	8	268
							5201	9									
07	43927	X	31206	-0-	-12721	-0-	27303	3	46	4	Y	3506	3618	1	9	8	147
							3857	9									
08	43927	X	34830	-0-	-9097	-0-	31680	3	3150	9	Y	2864	2796	1	5	8	210

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	172	1	15654	3	Y	807	859	1	7	8	220
							888	9									
04	27390	X	16915	-0-	-10475	-0-	168	1	15830	3	Y	834	826	1	7	8	221
							917	9									
05	28303	X	16200	-0-	-12103	-0-	229	1	15050	3	Y	837	921	1	7	8	130
							921	9									
06	27390	X	15893	-0-	-11497	-0-	473	1	14509	3	Y	805	818	1	2	8	115
							25	4	886	9							
07	18228	X	15236	-0-	-2992	-0-	383	1	14011	3	Y	763	748	1	3	8	127
							3	4	839	9							
08	17484	X	14900	-0-	-2584	-0-	345	1	13839	3	Y	651	613	1	2	8	163
							716	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	19048	-0-	-10929	-0-	50	1	17267	3	Y	1568	1835	1	7	8	397
							6	4	1725	9							
04	29010	X	17580	-0-	-11430	-0-	118	1	15980	3	Y	1347	1425	1	7	8	312
							1482	9									
05	29977	X	16122	-0-	-13855	-0-	82	1	14092	3	Y	1615	1519	1	5	8	403
							171	4	1777	9							
06	26220	X	17031	-0-	-9189	-0-	14	1	15218	3	Y	1430	1513	1	2	8	318
							226	4	1573	9							
07	20677	X	18380	-0-	-2297	-0-	31	1	16764	3	Y	1378	1411	1	3	8	282
							69	4	1516	9							
*08	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	11	1	18715	3	Y	1430	1422	1	3	8	287
							1573	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	12017	-0-	-11326	-0-	10245	3	862	4	Y	827	858	1	3	8	44
							910	9									
04	22590	X	15392	-0-	-7198	-0-	1	1	13493	3	Y	1154	1164	1	5	8	29
							629	4	1269	9							
05	19871	X	14933	-0-	-4938	-0-	13153	3	284	4	Y	1360	1344	1	5	8	40
							1496	9									
06	14580	X	13902	-0-	-678	-0-	11859	3	430	4	Y	1466	1442	1	2	8	62
							1613	9									
07	15903	X	12637	-0-	-3266	-0-	11460	3	245	4	Y	847	867	1	2	8	40
							932	9									
08	15903	X	13604	-0-	-2299	-0-	12521	3	78	4	Y	914	882	1	2	8	70
							1005	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53835	X	18322	-0-	-35513	-0-	156	1	16018	3	Y	1796	1723	1	9	8	325
							172	4	1976	9							
04	22320	X	17153	-0-	-5167	-0-	120	1	14806	3	Y	1949	2051	1	9	8	214
							83	4	2144	9							
05	21173	X	16527	-0-	-4646	-0-	78	1	14015	3	Y	1903	1873	1	7	8	237
							341	4	2093	9							
06	19140	X	14025	-0-	-5115	-0-	160	1	11986	3	Y	1558	1563	1	2	8	230
							165	4	1714	9							
07	18321	X	15588	-0-	-2733	-0-	197	1	13770	3	Y	1474	1547	1	5	8	152
							1621	9									
08	18321	X	15708	-0-	-2613	-0-	427	1	13434	3	Y	1679	1671	1	5	8	155
							1847	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	13948	-0-	-10170	-0-	11715	3	1104	4	Y	1026	1038	1	5	8	54
							1129	9									
04	23340	X	14491	-0-	-8849	-0-	1	1	12510	3	Y	1074	1096	1	5	8	27
							799	4	1181	9							
05	22506	X	13741	-0-	-8765	-0-	11824	3	362	4	Y	1414	1395	1	5	8	41
							1555	9									
06	16680	X	12896	-0-	-3784	-0-	10946	3	543	4	Y	1279	1264	1	2	8	54
							1407	9									
07	14973	X	12616	-0-	-2357	-0-	11634	3	313	4	Y	608	631	1	3	8	28
							669	9									
08	14973	X	14223	-0-	-750	-0-	13481	3	102	4	Y	582	565	1	1	8	44
							640	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	18725	-0-	-1952	-0-	186	1	16909	3	Y	1482	1501	1	13	8	404
							1630	9									
04	18030	X	15760	-0-	-2270	-0-	151	1	14186	3	Y	1294	1342	1	14	8	342
							1423	9									
05	18631	X	15531	-0-	-3100	-0-	212	1	13915	3	Y	1276	1407	1	13	8	198
							1404	9									
06	18120	X	15631	-0-	-2489	-0-	447	1	13692	3	Y	1317	1323	1	4	8	188
							43	4	1449	9							
07	18724	X	16093	-0-	-2631	-0-	387	1	14141	3	Y	1417	1364	1	5	8	236
							6	4	1559	9							
08	18724	X	16507	-0-	-2217	-0-	360	1	14438	3	Y	1554	1396	1	4	8	390
							1709	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	24333	-0-	-6016	-0-	218	1	22475	3	Y	1289	1289	1	6	8	233
							222	4	1418	9							
04	28470	X	23169	-0-	-5301	-0-	169	1	20950	3	Y	1765	1796	1	9	8	193
							108	4	1942	9							
05	27776	X	22795	-0-	-4981	-0-	113	1	20316	3	Y	1750	1717	1	8	8	218
							441	4	1925	9							
06	23970	X	20647	-0-	-3323	-0-	244	1	18280	3	Y	1735	1694	1	3	8	256
							214	4	1909	9							
07	24335	X	20546	-0-	-3789	-0-	265	1	18521	3	Y	1600	1689	1	2	8	165
							1760	9									
08	24335	X	21157	-0-	-3178	-0-	596	1	18784	3	Y	1615	1630	1	1	8	149
							1777	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	22975	-0-	-5948	-0-	233	1	21160	3	Y	1438	1664	1	4	8	395
							1582	9									
04	39870	X	26200	-0-	-13670	-0-	260	1	24453	3	Y	1352	1382	1	5	8	360
							1487	9									
05	41199	X	28073	-0-	-13126	-0-	399	1	26220	3	Y	1322	1470	1	5	8	207
							1454	9									
06	39870	X	26847	-0-	-13023	-0-	805	1	24694	3	Y	1195	1229	1	2	8	171
							33	4	1315	9							
07	27063	X	25457	-0-	-1606	-0-	645	1	23569	3	Y	1123	1105	1	2	8	187
							8	4	1235	9							
08	28086	X	26026	-0-	-2060	-0-	601	1	24118	3	Y	1188	1075	1	2	8	298
							1307	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	20167	-0-	-5222	-0-	199	1	18070	3	Y	1725	1719	1	11	8	472
							1898	9									
04	30270	X	19320	-0-	-10950	-0-	184	1	17350	3	Y	1624	1653	1	12	8	431
							1786	9									
05	31279	X	19213	-0-	-12066	-0-	261	1	17157	3	Y	1632	1797	1	11	8	255
							1795	9									
06	30270	X	18080	-0-	-12190	-0-	521	1	15987	3	Y	1383	1437	1	4	8	197
							51	4	1521	9							
07	21700	X	17614	-0-	-4086	-0-	433	1	15816	3	Y	1235	1222	1	5	8	205
							6	4	1359	9							
08	20181	X	18902	-0-	-1279	-0-	421	1	16888	3	Y	1448	1286	1	4	8	363
							1593	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	17305	-0-	-8270	-0-	54	1	15543	3	Y	1546	1884	1	9	8	391
							7	4	1701	9							
04	24750	X	15858	-0-	-8892	-0-	128	1	14437	3	Y	1175	1287	1	7	8	272
							1293	9									
05	25575	X	15749	-0-	-9826	-0-	89	1	14005	3	Y	1336	1270	1	5	8	333
							185	4	1470	9							
06	21690	X	14971	-0-	-6719	-0-	15	1	13137	3	Y	1432	1445	1	2	8	318
							244	4	1575	9							
07	17670	X	15420	-0-	-2250	-0-	33	1	13743	3	Y	1426	1448	1	4	8	292
							75	4	1569	9							
08	17298	X	16803	-0-	-495	-0-	12	1	15289	3	Y	1365	1380	1	3	8	274
							1502	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113398	X	51103	-0-	-62295	-0-	43637	3	431	4	Y	6395	6232	1	64	8	340
							7035	9									
04	52110	X	47666	-0-	-4444	-0-	44253	3	84	4	Y	3026	3276	1	23	8	67
							3329	9									
05	48174	X	45583	-0-	-2591	-0-	42668	3	43	4	Y	2611	2577	1	21	8	80
							2872	9									
06	49440	X	40084	-0-	-9356	-0-	37628	3	110	4	Y	2133	2091	1	27	8	95
							2346	9									
07	51088	X	38888	-0-	-12200	-0-	36007	3	2881	9	Y	2619	2604	1	10	8	100
08	51088	X	38709	-0-	-12379	-0-	35439	3	3270	9	Y	2973	2801	1	3	8	269

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74059	X	15318	-0-	-58741	-0-	11759	3	5	4	N	3231	2883	1	63	8	593
							3554	9									
04	35610	X	16913	-0-	-18697	-0-	12212	3	1364	4	N	3034	3213	1	66	8	348
							3337	9									
05	28706	X	18039	-0-	-10667	-0-	15069	3	79	4	N	2628	2279	1	57	8	640
							2891	9									
06	21900	X	15181	-0-	-6719	-0-	12520	3	347	4	N	2104	2197	1	22	8	525
							2314	9									
07	17484	X	11895	-0-	-5589	-0-	10055	3	5	4	N	1668	1916	1	23	8	254
							1835	9									
08	18042	X	7243	-0-	-10799	-0-	4634	3	549	4	N	1873	1466	1	16	8	645
							2060	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33449	X	18266	-0-	-15183	-0-	14110	3	872	4	N	2985	2224	1	15	8	1097
							3284	9									
04	32370	X	20803	-0-	-11567	-0-	17522	3	3281	9	N	2983	3498	1	25	8	557
05	28210	X	20374	-0-	-7836	-0-	17272	3	3102	9	N	2820	2964	1	17	8	396
06	24570	X	18201	-0-	-6369	-0-	15506	3	85	4	N	2373	2330	1	7	8	432
							2610	9									
07	21607	X	17948	-0-	-3659	-0-	15515	3	14	4	N	2199	2271	1	8	8	352
							2419	9									
08	21607	X	18649	-0-	-2958	-0-	16095	3	27	4	N	2297	2191	1	7	8	451
							2527	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120838	X	26629	-0-	-94209	-0-	21921	3	888	4	Y	3473	2595	1	23	8	1039
							3820	9									
04	116940	X	23947	-0-	-92993	-0-	20852	3	13	4	Y	2802	3411	1	28	8	402
							3082	9									
05	35092	X	24886	-0-	-10206	-0-	22143	3	2743	9	Y	2494	2524	1	24	8	348
06	31080	X	21865	-0-	-9215	-0-	19462	3	1	4	Y	2184	2156	1	10	8	366
							2402	9									
07	26629	X	21665	-0-	-4964	-0-	19542	3	2123	9	Y	1930	2033	1	10	8	253
08	26629	X	22137	-0-	-4492	-0-	19974	3	2163	9	Y	1966	1775	1	7	8	437

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	21568	-0-	-13803	-0-	220	1	19941	3	Y	1279	1224	1	6	8	351
							1407	9									
04	34230	X	19455	-0-	-14775	-0-	191	1	18028	3	Y	1124	1170	1	6	8	299
							1236	9									
05	35123	X	18722	-0-	-16401	-0-	262	1	17202	3	Y	1144	1258	1	6	8	179
							1258	9									
06	33990	X	18362	-0-	-15628	-0-	545	1	16723	3	Y	948	990	1	2	8	135
							51	4	1043	9							
07	28861	X	18028	-0-	-10833	-0-	457	1	16694	3	Y	792	792	1	3	8	132
							6	4	871	9							
08	21576	X	19019	-0-	-2557	-0-	439	1	17628	3	Y	865	778	1	2	8	217
							952	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

03	98177	X	94231	-0-	-3946	-0-	83093	3	821	4	Y	9379	9350	1	40	8	501
							10317	9									
04	113373	X	113373	-0-	-0-	-0-	103809	3	196	4	Y	8516	8776	1	51	8	190
							9368	9									
05	103161	X	103161	-0-	-0-	-0-	94940	3	95	4	Y	7387	7326	1	22	8	229
							8126	9									
06	95010	X	84575	-0-	-10435	-0-	78152	3	229	4	Y	5631	5596	1	10	8	254
							6194	9									
07	98177	X	72095	-0-	-26082	-0-	66778	3	5317	9	Y	4834	4893	1	10	8	185
08	98177	X	68748	-0-	-29429	-0-	63703	3	5045	9	Y	4586	4348	1	7	8	416

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

03	60016	X	20442	-0-	-39574	-0-	663	1	17565	3	Y	2000	1722	1	7	8	601
							14	4	2200	9							
04	58080	X	15932	-0-	-42148	-0-	62	1	14225	3	Y	1481	1686	1	6	8	390
							16	4	1629	9							
05	60016	X	16272	-0-	-43744	-0-	57	1	14530	3	Y	1522	1617	1	7	8	288
							11	4	1674	9							
06	19770	X	14574	-0-	-5196	-0-	132	1	12899	3	Y	1348	1406	1	3	8	227
							60	4	1483	9							
07	20429	X	12741	-0-	-7688	-0-	110	1	11163	3	Y	1269	1271	1	4	8	221
							72	4	1396	9							
08	20429	X	14166	-0-	-6263	-0-	100	1	12257	3	Y	1563	1314	1	2	8	468
							90	4	1719	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

03	115585	X	115585	-0-	-0-	-0-	94825	3	20760	9	Y	18873	19732	1	70	8	995
04	111637	X	111637	-0-	-0-	-0-	4	1	97321	3	Y	13011	13611	1	66	8	329
							14312	9									
05	100299	X	100299	-0-	-0-	-0-	89027	3	11272	9	Y	10247	10228	1	49	8	299
06	92010	X	68556	-0-	-23454	-0-	60622	3	7934	9	Y	7213	7194	1	14	8	304
07	95077	X	67786	-0-	-27291	-0-	60104	3	7682	9	Y	6984	6943	1	19	8	326
08	95077	X	63905	-0-	-31172	-0-	56901	3	57	4	Y	6315	6147	1	11	8	483
							6947	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120077	X	120077	-0-	-0-	-0-	98753	3	21324	9	Y	19385	20269	1	75	8	1022
04	99955	X	99955	-0-	-0-	-0-	4	1	85124	3	Y	13479	14094	1	66	8	341
							14827	9									
05	101866	X	93943	-0-	-7923	-0-	82006	3	11937	9	Y	10852	10825	1	51	8	317
06	98580	X	82625	-0-	-15955	-0-	73784	3	8841	9	Y	8037	7998	1	18	8	338
07	101866	X	75418	-0-	-26448	-0-	66808	3	8610	9	Y	7827	7778	1	22	8	365
08	101866	X	77722	-0-	-24144	-0-	68929	3	106	4	Y	7897	7646	1	14	8	602
							8687	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112687	X	112687	-0-	-0-	-0-	100858	3	997	4	Y	9847	10140	1	39	8	526
							10832	9									
04	100500	X	86512	-0-	-13988	-0-	78664	3	149	4	Y	6999	7329	1	40	8	156
							7699	9									
05	103850	X	77159	-0-	-26691	-0-	70006	3	70	4	Y	6439	6366	1	30	8	199
							7083	9									
06	100500	X	61793	-0-	-38707	-0-	55588	3	163	4	Y	5493	5435	1	10	8	247
							6042	9									
07	52276	X	52276	-0-	-0-	-0-	46901	3	5375	9	Y	4886	4937	1	9	8	187
08	103850	X	49420	-0-	-54430	-0-	44461	3	4959	9	Y	4508	4279	1	6	8	410

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149084	X	149084	-0-	-0-	-0-	134087	3	1325	4	Y	12429	12616	1	37	8	665
							13672	9									
04	138357	X	138357	-0-	-0-	-0-	127894	3	242	4	Y	9292	9703	1	46	8	208
							10221	9									
05	127813	X	122195	-0-	-5618	-0-	114290	3	115	4	Y	7082	7039	1	32	8	219
							7790	9									
06	123690	X	98784	-0-	-24906	-0-	92038	3	270	4	Y	5887	5831	1	10	8	265
							6476	9									
07	83853	X	83853	-0-	-0-	-0-	78570	3	5283	9	Y	4803	4875	1	9	8	184
08	127813	X	75969	-0-	-51844	-0-	71048	3	4921	9	Y	4474	4245	1	7	8	406

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	119231	3	1178	4	Y	11176	11508	1	39	8	598
							12294	9									
04	115260	X	114476	-0-	-784	-0-	104638	3	198	4	Y	8764	9127	1	39	8	196
							9640	9									
05	119102	X	100280	-0-	-18822	-0-	92292	3	93	4	Y	7177	7121	1	30	8	222
							7895	9									
06	115260	X	81348	-0-	-33912	-0-	75025	3	220	4	Y	5548	5510	1	10	8	250
							6103	9									
07	68765	X	68765	-0-	-0-	-0-	63479	3	5286	9	Y	4805	4864	1	7	8	184
08	119102	X	66019	-0-	-53083	-0-	60988	3	5031	9	Y	4574	4337	1	6	8	415

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68045	X	41841	-0-	-26204	-0-	33077	3	142	4	N	7838	7375	1	112	8	1051
							8622	9									
04	65850	X	59324	-0-	-6526	-0-	50594	3	246	4	N	7713	7519	1	207	8	1038
							8484	9									
05	68045	X	61351	-0-	-6694	-0-	53874	3	448	4	N	6390	6648	1	47	8	733
							7029	9									
06	65850	X	48758	-0-	-17092	-0-	43077	3	324	4	N	4870	5178	1	24	8	401
							5357	9									
07	68045	X	29846	-0-	-38199	-0-	25407	3	679	4	N	3418	3339	1	39	8	441
							3760	9									
08	68045	X	41111	-0-	-26934	-0-	36349	3	176	4	N	4169	3797	1	35	8	778
							4586	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		71555	-0-	71555	71555	47508	3	706	4	Y	21219	18631	1	66	8	2522
							23341	9									
*04	209490	X	137935	-0-	-71555	-0-	105879	3	132	4	Y	29022	31088	1	71	8	385
							31924	9									
*05	156236	X	156236	-0-	-0-	-0-	131351	3	387	4	Y	22271	22451	1	59	8	146
							24498	9									
*06	113070	X	113070	-0-	-0-	-0-	97022	3	77	4	Y	14519	13824	1	17	8	824
							15971	9									
*07	118191	X	118191	-0-	-0-	-0-	105365	3	31	4	Y	11632	11947	1	21	8	488
							12795	9									
*08	140295	X	140295	-0-	-0-	-0-	127170	3	13125	9	Y	11932	11529	1	18	8	873

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

03	0		70958	-0-	70958	70958	46910	3	857	4	Y	21083	18510	1	68	8	2505
							23191	9									
*04	208439	X	137481	-0-	-70958	-0-	105833	3	159	4	Y	28626	30678	1	73	8	380
							31489	9									
*05	158602	X	158602	-0-	-0-	-0-	134379	3	464	4	Y	21599	21782	1	55	8	142
							23759	9									
*06	136885	X	136885	-0-	-0-	-0-	121046	3	92	4	Y	14315	13628	1	17	8	812
							15747	9									
*07	119643	X	119643	-0-	-0-	-0-	106867	3	37	4	Y	11581	11885	1	22	8	486
							12739	9									
*08	126036	X	126036	-0-	-0-	-0-	113239	3	12797	9	Y	11634	11252	1	16	8	852

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

03	682	N	64	-0-	-618	B	-0-	64	2		N	-0-					256
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2		N	-0-	191	1			65
05	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1240	2	12	9	N	11	31	7		45
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	11	9	N	10				55
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	12	9	N	11				66
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT				66

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	58	7			71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					71
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					71

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					63
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					63
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	63	7			-0-
06	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6124																
03	2170	1653	-0-	-517 B	5607	10	1	1643	3	N	-0-					26
04	1950	1443	-0-	-507 B	5100	10	1	1433	3	N	-0-					26
05	2015	1098	-0-	-917 B	4183	10	1	1088	3	N	-0-					26
06	1950	1191	-0-	-759 B	3424	10	1	1181	3	N	-0-					26
07	3100 N	1878	-0-	-1222 B	2202	10	1	1868	3	N	-0-					26
*08	3100 N	1721	-0-	-1379 B	823	10	1	1711	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 823																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	3	N	33					453
						36	9									
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	28					481
						31	9									
05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	10	1	101	3	N	-0-					481
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	10	1	95	3	N	23	179	1			325
						25	9									
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	10	1	191	3	N	43	179	1			189
						47	9									
*08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	39					228
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	10	1	958	3	N	-0-					-0-
04	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	10	1	944	3	N	-0-					-0-
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	10	1	905	3	N	-0-					-0-
06	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	10	1	806	3	N	-0-					-0-
07	992 N	832	-0-	-160 B	-0-	10	1	822	3	N	-0-					-0-
08	930 N	631	-0-	-299 B	-0-	10	1	621	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	743	N	743	-0-	-0-	B -0-	10	1	733	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	B -0-	10	1	790	3	N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	B -0-	10	1	1101	3	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B -0-	10	1	1026	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	B -0-	10	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	B -0-	10	1	1017	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	34	-0-	-28	B -0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B -0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	B -0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B -0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B -0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	B -0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1357	-0-	-131	B -0-	285	1	1072	2	N	-0-					16
04	1410	N	1406	-0-	-4	B -0-	203	1	1203	2	N	-0-					16
05	1406	N	1406	-0-	-0-	B -0-	196	1	1210	2	N	-0-					16
06	1384	N	1384	-0-	-0-	B -0-	210	1	1174	2	N	-0-					16
07	1467	N	1467	-0-	-0-	B -0-	237	1	1230	2	N	-0-					16
08	1395	N	1088	-0-	-307	B -0-	196	1	892	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

03	DLQ G-10	52741	-0-	52741	61861	3283	1	49458	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	39578	-0-	39578	101439	1876	1	37702	2	N	-0-			-0-
05	150775 X	49336	-0-	-101439	-0-	3006	1	46330	2	N	-0-			-0-
06	58015 X	58015	-0-	-0-	-0-	58015	3			N	-0-			-0-
07	52731 X	49024	-0-	-3707	-0-	3233	1	45791	2	N	-0-			-0-
*08	60286 X	60286	-0-	-0-	-0-	3685	1	56601	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

03	140077 X	140077	-0-	-0-	-0-	1624	1	138453	2	N	-0-			-0-
04	116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	1288	1	115641	2	N	-0-			-0-
05	80166 X	5174	-0-	-74992	-0-	56	1	5118	2	N	-0-			-0-
06	152790 X	168	-0-	-152622	-0-	168	1			N	-0-			-0-
07	157883 X	-0-	-0-	-157883	-0-					N	-0-			-0-
08	140089 X	-0-	-0-	-140089	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

03	2945 #	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2850 #	2587	-0-	-263	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2759 #	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2486	-0-	-154	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2697 #	954	-0-	-1743	-0-	954	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

03	7130 R	7130	-0-	-0-	-0-	6889	3	241	9	Y	219	171	1			246
04	DLQ G-10	6958	-0-	6958	6958	6692	3	266	9	Y	242	175	1			313
05	DLQ G-10	6164	-0-	6164	13122	5927	3	237	9	Y	215	360	1			168
*06	18405 R	5283	-0-	-13122	-0-	5110	3	173	9	Y	157					325
07	7533 R	7533	-0-	-0-	-0-	7279	3	254	9	Y	231	364	1			194
08	7192 #	6424	-0-	-768	-0-	6264	3	160	9	Y	145	183	1			156

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
03	4030 #	3558	-0-	-472	-0-	3396	2	162	9	Y	147	217	1			109
04	3660 #	2246	-0-	-1414	-0-	2165	2	81	9	Y	74	52	1			131
05	3782 #	2029	-0-	-1753	-0-	1941	2	88	9	Y	80	148	1			63
06	3660 #	2318	-0-	-1342	-0-	2264	2	54	9	Y	49	78	1			34
07	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-	3995	2	138	9	Y	125	32	1			127
*08	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	3911	2	114	9	Y	104	173	1			58

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	1891 #	1649	-0-	-242	-0-	1640	3	9	9	N	8					113
04	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2026	3	31	9	N	28					141
05	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2196	3	21	9	N	19					160
06	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2059	3	9	9	N	8					168
07	2060 R	2060	-0-	-0-	-0-	2046	3	14	9	N	13					181
*08	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2386	3	11	9	N	10	146	1			45

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	940	3	834	9	N	758	784	1			314
04	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1155	3	750	9	N	682	751	1			245
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1064	3	480	9	N	436	625	1			56
06	1410 #	864	-0-	-546	-0-	455	3	409	9	N	372	349	1			79
07	1457 #	1027	-0-	-430	-0-	389	3	638	9	N	580	564	1			95
08	1457 #	1421	-0-	-36	-0-	715	3	706	9	N	642	513	1			224

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84125 R	84125	-0-	-0-	-0-	22827	2	59042	3	Y	2051	1640	0	429	1	35
						2256	9									
04	70200 #	51109	-0-	-19091	-0-	9762	2	39316	3	Y	1846	1450	0	386	1	45
						2031	9									
05	86432 R	86432	-0-	-0-	-0-	21430	2	62694	3	Y	2098	1757	0	332	1	41
						2308	9					13	8			
06	77639 R	77639	-0-	-0-	-0-	14079	2	61386	3	Y	1976	1748	0	230	1	39
						2174	9									
07	72540 #	62285	-0-	-10255	-0-	10217	2	50179	3	Y	1717	1570	0	141	1	38
						1889	9					7	8			
08	72540 #	63636	-0-	-8904	-0-	12653	2	49183	3	Y	1636	1404	0	232	1	35
						1800	9					3	8			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

04	0 W	157	-0-	157	157	145	2	12	9	N	11			11
05	0 W	125	-0-	125	282	111	2	14	9	N	13			24
06	0 W	142	-0-	142	424	123	2	19	9	N	17			41
07	0 W	114	-0-	114	538	107	2	7	9	N	6			47
08	0 W	34	-0-	34	572	27	2	7	9	N	6			53

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

03	128967 X	128967	-0-	-0-	-0-	128967	2			N	-0-			-0-
04	125190 X	124209	-0-	-981	-0-	124209	2			N	-0-			-0-
05	129363 X	128412	-0-	-951	-0-	128412	2			N	-0-			-0-
06	124800 X	124428	-0-	-372	-0-	124428	2			N	-0-			-0-
07	128960 X	127881	-0-	-1079	-0-	127881	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	127768	-0-	127768	127768	127768	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
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

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4448	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3690	2852	-0-	-838	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	3813	2385	-0-	-1428	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3706	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3813 #	3577	-0-	-236	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	4433 #	3097	-0-	-1336	-0-	3097	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	929	3	57	9	N	52	142	1	2	8	129
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	890	3	76	9	N	69	2	8			196
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	919	3	58	9	N	53	2	8			247
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	913	3	58	9	N	53	135	1			165
07	1240 N	771	-0-	-469	-0-	693	3	78	9	N	71					236
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	842	3	72	9	N	65	272	1	2	8	27

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
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	551	3	36	9	Y	33	69	1			56
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	101	3	101	9	Y	92	102	1			46
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	Y	35					81
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	Y	41					122
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	321	3	70	9	Y	64	106	1			80
08	T. A.	305	-0-	305	305	259	3	46	9	Y	42					122

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 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
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	165 N	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	561	-0-	-699	-0-	561	2	N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

03	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3	N	-0-			94
04	2580 X	2392	-0-	-188	-0-	2392	3	N	-0-			94
05	2418 X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3	N	-0-			94
06	2280 X	2209	-0-	-71	-0-	2209	3	N	-0-			94
07	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	1762	3	N	-0-			94
*08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

03	1054 X	967	-0-	-87	-0-	967	3		N	-0-			-0-
04	1020 X	936	-0-	-84	-0-	936	3		N	-0-			-0-
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	930 X	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
*08	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

03	8370 X	6943	-0-	-1427	-0-	6943	3		N	-0-			-0-
04	7530 X	7005	-0-	-525	-0-	7005	3		N	-0-			-0-
05	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	6685	3		N	-0-			-0-
06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-			-0-
07	7254 X	5844	-0-	-1410	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
08	7254 X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

03	31434 X	-0-	-0-	-31434	-0-				N	-0-			-0-
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

03	3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2		N	-0-			-0-
04	3922 X	3069	-0-	-853	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	728	-0-	-2062	-0-	728	2		N	-0-			-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

03	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2		Y	-0-			-0-
04	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2		Y	-0-			-0-
05	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2		Y	-0-			-0-
06	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2		Y	-0-			-0-
07	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2		Y	-0-			-0-
*08	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2		Y	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2430 N	2154	-0-	-276	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	463	-0-	-343	-0-	463	3			Y	-0-					28
04	870 N	489	-0-	-381	-0-	489	3			Y	-0-					28
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					28
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					28
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					28
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					28

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
03	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	4262	3			Y	-0-					36
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					36
05	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					36
06	4110 X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			Y	-0-					36
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					36
*08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					36

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
03	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	164	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	179	1	3243	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	182	1	3264	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	185	1	3021	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	184	1	3180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3293	-0-	3293	3293	183	1	3110	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

03	3069 N	2985	-0-	-84	-0-	1774	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2381	1	500	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	2085	-0-	-302	-0-	1023	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	2880 N	2726	-0-	-154	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

03	3100 N	19006	-0-	15906	32212	19006	2			N	-0-					-0-
04	52931 X	20719	-0-	-32212	-0-	158	1	20561	2	N	-0-					-0-
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	13	1	9715	2	N	-0-					-0-
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
07	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
*08	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	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

*03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1	1	5794	3	Y	93	93	0			1
						210	4	102	9							
*04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	2	1	2614	3	Y	72	72	0			1
						4526	4	79	9							
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	2	1	7679	3	Y	82	82	0			1
						90	9									
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	3	Y	79	79	0			1
						87	9									
07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	1	1	7206	3	Y	78	78	0			1
						86	9									
*08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1	1	5627	3	Y	39	40	0			-0-
						43	9									

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 01270 06/05/2015

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
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-			-0-
05	92 N	-0-	-0-	-92	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
04	480	N	183	-0-	-297	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	630 N	383	-0-	-247	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	930 N	75	-0-	-855	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	10199 X	7518	-0-	-2681	-0-	7518	2		Y	-0-			-0-
04	10440 X	9475	-0-	-965	-0-	9475	2		Y	-0-			-0-
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
06	9450 X	5484	-0-	-3966	-0-	5484	2		Y	-0-			-0-
*07	9765 X	1508	-0-	-8257	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
*08	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46841 X	40001	-0-	-6840	-0-	40001	3			Y	-0-					-0-
04	45330 X	36804	-0-	-8526	-0-	36804	3			Y	-0-					-0-
05	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	40028	3			Y	-0-					-0-
06	40991 X	40991	-0-	-0-	-0-	40991	3			Y	-0-					-0-
07	39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	39479	3			Y	-0-					-0-
*08	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3977	-0-	-253	-0-	3709	3	268	4	Y	-0-					-0-
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
*08	4216 X	4087	-0-	-129	-0-	2825	3	1262	4	Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1580	3	198	4	N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3398	2	134	9	N	122					184
04	2850 X	801	-0-	-2049	-0-	724	2	77	9	N	70	177	1			77
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	73					150
06	3420 X	706	-0-	-2714	-0-	631	2	75	9	N	68	177	1			41
07	3534 X	2782	-0-	-752	-0-	2724	2	58	9	N	53					94
08	3534 X	2826	-0-	-708	-0-	2791	2	35	9	N	32					126

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	3			N	-0-					60
04	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	3			N	-0-					60
05	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	3			N	-0-					60
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	3			N	-0-					60
*07	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	3			N	-0-					60
*08	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	3			N	-0-	60	3			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			Y	-0-					7
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					7
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					7
06	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			Y	-0-					7
*07	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	3			Y	-0-					7
*08	1302	X	897	-0-	-405	-0-	897	3			Y	-0-	7	3			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3885	-0-	-1323	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4610	-0-	4610	4610	4610	3			N	-0-					-0-
06	7829	X	3219	-0-	-4610	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3290	-0-	-1949	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2726	-0-	-1893	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					42

#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
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					145
04	4950	X	1077	-0-	-3873	-0-	1077	3			N	-0-					145
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					145
06	5400	X	1139	-0-	-4261	-0-	1139	3			N	-0-					145
07	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	5221	3			N	-0-					145
08	5580	X	3436	-0-	-2144	-0-	3436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3032	-0-	-68	76	3032	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3454	-0-	454	530	3454	2			N	-0-					-0-
05	4292	X	3762	-0-	-530	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447 X	7814	-0-	-2633	-0-	7814	3			N	-0-					40
04	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12730	3	178	9	N	162	149	1			26
05	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	3			N	-0-					26
*06	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					26
07	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	3			N	-0-					26
*08	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	7620 X	1729	-0-	-5891	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
06	8250 X	1094	-0-	-7156	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
*07	8525 X	3227	-0-	-5298	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
08	8339 X	2614	-0-	-5725	-0-	2614	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

03	37338 X	37338	-0-	-0-	-0-	37338	3			Y	-0-					-0-
04	22770 X	6491	-0-	-16279	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
05	34224 X	-0-	-0-	-34224	-0-					Y	-0-					-0-
06	36120 X	5751	-0-	-30369	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
*07	37324 X	24367	-0-	-12957	-0-	24367	3			Y	-0-					-0-
08	37324 X	19059	-0-	-18265	-0-	19059	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	31649 X	31649	-0-	-0-	-0-	31649	3			Y	-0-					-0-
04	30270 X	6751	-0-	-23519	-0-	6751	3			Y	-0-					-0-
05	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	-0-					-0-
06	30630 X	5134	-0-	-25496	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
*07	31651 X	24484	-0-	-7167	-0-	24484	3			Y	-0-					-0-
08	31651 X	23250	-0-	-8401	-0-	23250	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

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

03	34472 #	19817	-0-	-14655	-0-	19609	3	208	9	Y	189	161	1			184
04	32190 #	28357	-0-	-3833	-0-	28124	3	233	9	Y	212	164	1			232
05	31930	17330	-0-	-14600	-0-	17087	3	243	9	Y	221	344	1			109
06	32495	32495	-0-	-0-	-0-	32205	3	290	9	Y	264	161	1			212
07	31233 R	31233	-0-	-0-	-0-	31006	3	227	9	Y	206	331	1			87
08	29295 #	28586	-0-	-709	-0-	28278	3	308	9	Y	280	166	1			201

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					62
04	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					62
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					62
06	4710 X	4463	-0-	-247	-0-	4463	2			N	-0-					62
07	4867 X	4505	-0-	-362	-0-	4505	2			N	-0-					62
08	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

03	3100 N	4114	-0-	1014	1285	4114	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1877	-0-	-1123	162	1877	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	1583	-0-	-1827	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	1273	-0-	-2057	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					15
*08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	2	12	9	Y	11					26

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

03	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	1452	3			N	-0-					178
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	3			N	-0-					178
05	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	3			N	-0-					178
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					178
*07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					178
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-	178	3			-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

03	3565	X	2195	-0-	-1370	-0-	2006	3	189	9	N	172	178	1			148
04	3450	X	1803	-0-	-1647	-0-	1729	3	74	9	N	67					215
05	3565	X	1722	-0-	-1843	-0-	1660	3	62	9	N	56	170	1			101
06	2760	X	1632	-0-	-1128	-0-	1556	3	76	9	N	69					170
07	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	1608	3	66	9	N	60	166	1			64
08	2201	X	1424	-0-	-777	-0-	1371	3	53	9	N	48					112

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

03	1457	X	443	-0-	-1014	-0-	443	3			N	-0-					36
04	1410	X	215	-0-	-1195	-0-	215	3			N	-0-					36
05	1457	X	556	-0-	-901	-0-	556	3			N	-0-					36
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					36
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					36
*08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-	36	3			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	3100	N	2603	-0-	-497	959	2563	3	40	9	N	36	174	1			77
04	3650	X	2691	-0-	-959	-0-	2665	3	26	9	N	24					101
05	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	1433	3	31	9	N	28					129
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	N	14					143
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1655	3	79	9	N	72					215
*08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1878	3	30	9	N	27	180	1			62

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

03	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1848	3	28	9	N	25					215
04	1830	X	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					215
05	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					215
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					215
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4156	3	7	9	N	6	123	1			98
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3943	3	24	9	N	22					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	2728	X	1252	-0-	-1476	-0-	1237	3	15	9	N	14					151
04	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	1573	3			N	-0-					151
05	2728	X	763	-0-	-1965	-0-	763	3			N	-0-					151
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					151
07	1612	X	1532	-0-	-80	-0-	1519	3	13	9	N	12	124	1			39
*08	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-	39	3			-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5909	3	42	9	Y	38					153
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5744	3	55	9	Y	50					203
05	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	5735	3	20	9	Y	18	158	1			63
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5618	3	36	9	Y	33					96
07	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	5788	3	39	9	Y	35					131
08	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5165	3	11	9	Y	10					141

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					139
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4087	3	89	9	N	81	167	1			53
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					53
06	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2303	3			N	-0-					53
07	2573	X	1450	-0-	-1123	-0-	1450	3			N	-0-					53
08	2573	X	710	-0-	-1863	-0-	710	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	3			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
05	784	N	190	-0-	-594	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2422	3	2	9	N	2					135
04	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2067	3	2	9	N	2					137
05	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2199	3	2	9	N	2					139
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					139
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					139
08	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					139

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

03	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	2497	3	45	9	N	41					145
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3091	3	33	9	N	30					175
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	3	39	9	N	35					210
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2818	3	42	9	N	38	184	1			64
07	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2765	3	15	9	N	14					78
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3133	3	33	9	N	30					108

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1149	2	92	9	Y	84	176	1			97
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1120	2	23	9	Y	21					118
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1193	2	111	9	Y	101					219
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1131	2	47	9	Y	43	185	1			77
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1176	2	68	9	Y	62					139
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1095	2	26	9	Y	24					163

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 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
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	586	3	3	9	Y	3					13
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	Y	5					18
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	528	3	2	9	Y	2	14	1			6
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3					9
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	431	3	4	9	Y	4					13
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					14

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
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					185
04	1080	X	498	-0-	-582	-0-	498	3			N	-0-					185
05	1364	X	211	-0-	-1153	-0-	211	3			N	-0-					185
06	1500	X	697	-0-	-803	-0-	697	3			N	-0-					185
07	1550	X	1099	-0-	-451	-0-	1099	3			N	-0-					185
08	1550	X	554	-0-	-996	-0-	554	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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					46
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					46
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					46
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					46
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	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-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

03	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					21
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					21
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					21
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					21
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					21
08	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/16/15

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*08	775 N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

03	1023 #	764	-0-	-259	-0-	764	2			N	-0-					92
04	960 #	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					92
05	992 #	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					92
06	960 #	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					92
07	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					92
08	775 #	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	651 #	488	-0-	-163	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	168	-0-	-483	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	651 #	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	358	3	28	9	N	25					124
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	322	3	25	9	N	23					147
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	215	3	21	9	N	19					166
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	470	3	28	9	N	25					191
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	447	3	31	9	N	28					219
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	N	11	170	1			60

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					407
04	2220 X	1608	-0-	-612	-0-	850	2	745	4	N	12					419
						13	9									
05	T. A.	3689	-0-	3689	3689	2538	2	1100	4	N	46					465
						51	9									
06	T. A.	2618	-0-	2618	6307	2582	2	36	9	N	33	184	1			314
07	T. A.	2427	-0-	2427	8734	2131	2	283	4	N	12					326
						13	9									
*08	10425 X	1691	-0-	-8734	-0-	1295	2	396	4	N	-0-					326

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

03	95638 X	200	-0-	-95438	-0-	200	2			Y	-0-					12
04	49710 X	559	-0-	-49151	-0-	297	2	260	4	Y	2					14
						2	9									
05	T. A.	67927	-0-	67927	67927	47392	2	20535	4	Y	-0-					14
06	T. A.	37528	-0-	37528	105455	37441	2	87	9	Y	79	39	1			54
07	T. A.	21597	-0-	21597	127052	19035	2	2529	4	Y	30	21	1			63
						33	9									
*08	127095 X	43	-0-	-127052	-0-	32	2	10	4	Y	1	15	1			49
						1	9									

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	6111	-0-	-6165	-0-	6111	2			Y	-0-					5
04	10170	X	5950	-0-	-4220	-0-	3169	2	2780	4	Y	1					6
							1	9									
05	14477	X	2387	-0-	-12090	-0-	1665	2	722	4	Y	-0-					6
06	14010	X	10127	-0-	-3883	-0-	10126	2	1	9	Y	1	3	1			4
07	14477	X	12016	-0-	-2461	-0-	10607	2	1409	4	Y	-0-	1	1			3
*08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	6917	2	2118	4	Y	-0-	1	1			2

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					474
04	8430	X	3772	-0-	-4658	-0-	3644	2	128	9	Y	116					590
05	8525	X	1972	-0-	-6553	-0-	1972	2			Y	-0-					590
06	9060	X	1552	-0-	-7508	-0-	1453	2	99	9	Y	90	285	1			395
07	9362	X	6237	-0-	-3125	-0-	5900	2	337	9	Y	306	155	1			546
08	9362	X	5156	-0-	-4206	-0-	4904	2	252	9	Y	229	163	1			612

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

03	85095	X	82263	-0-	-2832	-0-	118	1	82145	3	N	-0-					-0-
04	82350	X	29936	-0-	-52414	-0-	106	1	29830	3	N	-0-					-0-
05	76415	X	72610	-0-	-3805	-0-	111	1	72499	3	N	-0-					-0-
06	80190	X	65811	-0-	-14379	-0-	107	1	65704	3	N	-0-					-0-
07	82863	X	82613	-0-	-250	-0-	109	1	82504	3	N	-0-					-0-
08	82863	X	60069	-0-	-22794	-0-	108	1	59961	3	N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313 X	19203	-0-	-110	-0-	19203	2			Y	-0-					30
04	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	11590	2	10166	4	Y	7					37
						8	9									
05	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	14844	2	6432	4	Y	-0-					37
06	20370 X	16979	-0-	-3391	-0-	16978	2	1	9	Y	1	16	1			22
07	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	20161	2	2679	4	Y	-0-	6	1			16
*08	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	20497	2	6275	4	Y	1	4	1			13
						1	9									

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

03	13578 X	8700	-0-	-4878	-0-	8700	2			N	-0-					2
04	13140 X	5492	-0-	-7648	-0-	2926	2	2566	4	N	-0-					2
05	13268 X	8991	-0-	-4277	-0-	6273	2	2718	4	N	-0-					2
06	12840 X	9398	-0-	-3442	-0-	9398	2			N	-0-					2
07	13268 X	12439	-0-	-829	-0-	10980	2	1459	4	N	-0-					2
*08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8684	2	2658	4	N	-0-					2

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

03	3100 N	3983	-0-	883	4098	178	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2890	-0-	-110	3988	170	1	2720	2	N	-0-					-0-
05	7738 X	3750	-0-	-3988	-0-	280	1	3470	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	724	-0-	-1826	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	180	-0-	-2455	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
*08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	204	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3634	-0-	-396	-0-	271	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	903	-0-	-2997	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	5	-0-	-4025	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	89	1	1844	2	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 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
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2969	2	N	-0-			15
04	3000 X	1991	-0-	-1009	-0-	117	1	1874	2	N	-0-			15
05	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	171	1	2120	2	N	-0-			15
06	3000 X	531	-0-	-2469	-0-	26	1	505	2	N	-0-			15
07	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	145	1	1833	2	N	-0-			15
08	3100 X	2158	-0-	-942	-0-	99	1	2059	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	2	N	-0-			-0-
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	194	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2700 N	619	-0-	-2081	-0-	30	1	589	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	1846	-0-	-820	-0-	135	1	1711	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	114	1	2380	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	88	1	1092	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	329	-0-	-1141	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	785	-0-	-238	-0-	58	1	727	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	40	1	831	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	866	-0-	-529	-0-	65	1	801	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	332	-0-	-1348	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
07	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

03	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	202	1	4332	2	N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	209	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	286	1	3552	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	884	-0-	-3496	-0-	43	1	841	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	2488	-0-	-1542	-0-	183	1	2305	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3052	-0-	-978	-0-	140	1	2912	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	95	1	2029	2	N	-0-			-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	77	1	955	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	296	-0-	-754	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	658	-0-	-427	-0-	48	1	610	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	37	1	771	2	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	3					3
							3	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-					3
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					3
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	153	1	1897	2	N	-0-					3
06	2160	N	402	-0-	-1758	-0-	19	1	383	2	N	-0-					3
07	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	102	1	1288	2	N	-0-					3
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	144	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	734	-0-	-1666	-0-	35	1	699	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	175	1	3643	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	130	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	17803	-0-	14803	14803	859	1	16944	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	840	-0-	-2260	12543	62	1	778	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	811	-0-	-2289	10254	37	1	774	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	39	1	488	2	N	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	2	N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

03	3100	N	3161	-0-	61	61	141	1	3020	2	N	-0-					35
04	928	N	867	-0-	-61	-0-	27	1	436	2	N	367	367	1			35
							404	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					35
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					35
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
*08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	720	N	442	-0-	-278	-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	631	-0-	-392	-0-	46	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2260	N	380	-0-	-1880	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	540	-0-	-2130	-0-	32	1	508	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	853	-0-	-1906	-0-	64	1	789	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	115	-0-	-2555	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	775	X	127	-0-	-648	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
08	868	X	733	-0-	-135	-0-	34	1	699	2	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	144	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	80	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51553	X	48742	-0-	-2811 B	-0-	81	1	37486	3	N	7249	6619	1	221	8	756
							3201	4	7974	9							
04	36960	X	28728	-0-	-8232 B	-0-	90	1	13843	3	N	6467	6139	1	254	8	830
							7681	4	7114	9							
05	38192	X	36368	-0-	-1824 B	-0-	93	1	14920	3	N	6327	6419	1			738
							14395	4	6960	9							
06	49992	X	49992	-0-	-0-	-0-	90	1	23457	3	N	6813	6364	1	226	8	961
							18951	4	7494	9							
07	DLQ G-10		47395	-0-	47395	47395	93	1	25525	3	N	6389	6522	1	111	8	717
							14749	4	7028	9							
08	DLQ G-10		46204	-0-	46204	93599	93	1	32832	3	N	6176	5831	1	6	8	1056
							6485	4	6794	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	4341	-0-	-2417 B	-0-	4341	2			N	-0-					218
04	6540	X	4499	-0-	-2041 B	-0-	4499	2			N	-0-	173	1			45
05	6758	X	4222	-0-	-2536 B	-0-	4167	2	55	9	N	50					95
06	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	4290	2			N	-0-					95
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8			95
*08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7009	2	469	9	N	426	380	1	1	8	140

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8937					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8937					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8937					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18009					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18009					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18009					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4236	-0-	-1127 B	-0-	4236	2			N	-0-					99
04	5190	X	2018	-0-	-3172 B	-0-	2018	2			N	-0-					99
05	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					N	-0-					99
06	4230	X	3140	-0-	-1090	-0-	3140	2			N	-0-					99
07	4309	X	466	-0-	-3843	-0-	466	2			N	-0-					99
08	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	3972	2	91	9	N	83					182

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206894 X	98258	-0-	-108636 B	-0-	84826	2	13432	9	N	12211	13018	1	3	8	1234
04	200220 X	119632	-0-	-80588 B	-0-	105531	2	14101	9	N	12819	13740	1	41	8	272
05	119446 X	119446	-0-	-0- B	-0-	106290	2	13156	9	N	11960	11887	1	26	8	319
06	109058 X	109058	-0-	-0-	-0-	97177	2	11881	9	N	10801	10867	1	21	8	232
07	123628 X	75728	-0-	-47900	-0-	65821	2	9907	9	N	9006	8786	1	10	8	442
08	123628 X	83391	-0-	-40237	-0-	74865	2	8526	9	N	7751	7942	1	15	8	236

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

03	153884 X	74016	-0-	-79868 B	-0-	59033	2	14983	9	N	13621	14063	1	69	8	542
04	148920 X	78245	-0-	-70675 B	-0-	59569	2	18676	9	N	16978	16975	1	29	8	516
05	93403 X	78665	-0-	-14738 B	-0-	62569	2	16096	9	N	14633	13890	1	16	8	1243
06	71640 X	61679	-0-	-9961	-0-	47795	2	13884	9	N	12622	13145	1	19	8	701
07	80848 X	49979	-0-	-30869	-0-	38278	2	11701	9	N	10637	10766	1	12	8	560
08	80848 X	48503	-0-	-32345	-0-	37658	2	10845	9	N	9859	9384	1	13	8	1022

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

03	128650 X	36686	-0-	-91964 B	-0-	28565	2	8121	9	N	7383	7836	1	13	8	897
04	124500 X	61649	-0-	-62851 B	-0-	48803	2	12846	9	N	11678	11877	1	36	8	662
05	69409 X	49702	-0-	-19707 B	-0-	39124	2	10578	9	N	9616	9350	1	4	8	924
06	55950 X	53057	-0-	-2893	-0-	40634	2	12423	9	N	11294	11278	1	5	8	935
07	63705 X	43730	-0-	-19975	-0-	34228	2	9502	9	N	8638	9107	1			466
08	63705 X	52974	-0-	-10731	-0-	41093	2	11881	9	N	10801	10810	1	55	8	402

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

03	100781 X	81467	-0-	-19314 B	-0-	65337	4	16130	9	N	14664	13665	1	56	8	1957
04	104770 X	104770	-0-	-0- B	-0-	84296	4	20474	9	N	18613	19693	1	67	8	810
05	100781 X	2269	-0-	-98512 B	-0-	1634	4	635	9	N	577	474	1	19	8	894
06	97530 X	2584	-0-	-94946	-0-	1958	4	626	9	N	569					1463
07	100781 X	22326	-0-	-78455	-0-	16379	4	5947	9	N	5406	6644	1			225
08	100781 X	22432	-0-	-78349	-0-	16913	4	5519	9	N	5017	4761	1	23	8	458

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

03	183551 X	84810	-0-	-98741 B	-0-	66807	2	18003	9	N	16366	17388	1	60	8	763
04	177630 X	98888	-0-	-78742 B	-0-	76984	2	21904	9	N	19913	19926	1	57	8	693
05	183551 X	112843	-0-	-70708 B	-0-	85310	2	27533	9	N	25030	25204	1	19	8	500
06	84933 X	84933	-0-	-0-	-0-	63792	2	21141	9	N	19219	18958	1	3	8	758
07	102176 X	61154	-0-	-41022	-0-	44494	2	16660	9	N	15145	15324	1	1	8	578
08	112840 X	52758	-0-	-60082	-0-	38778	2	13980	9	N	12709	12293	1	64	8	930

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

03	161701 X	83308	-0-	-78393 B	-0-	74812	2	8496	9	N	7724	7601	1			872
04	183300 X	95159	-0-	-88141 B	-0-	83268	2	11891	9	N	10810	11270	1			412
05	189410 X	116497	-0-	-72913 B	-0-	103763	2	12734	9	N	11576	11664	1			324
06	183300 X	87385	-0-	-95915	-0-	78889	2	8496	9	N	7724	7739	1	4	8	305
*07	189410 X	22589	-0-	-166821	-0-	19979	2	2610	9	N	2373	2401	1			277
08	189410 X	-0-	-0-	-189410	-0-					N	-0-					277

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26955	-0-	26955 B	26955	18000	4	8955	9	N	8141	6596	1	18	8	1527
04	0		56689	-0-	56689 B	83644	44534	2	2158	4	N	9088	9874	1	20	8	721
							9997	9									
05	179374	X	95730	-0-	-83644 B	-0-	78464	2	17266	9	N	15696	15545	1	51	8	821
06	167340	X	89568	-0-	-77772	-0-	72166	2	17402	9	N	15820	15970	1	31	8	640
07	172918	X	67033	-0-	-105885	-0-	53319	2	13714	9	N	12467	12395	1	21	8	691
08	172918	X	62311	-0-	-110607	-0-	50931	2	11380	9	N	10345	10065	1	13	8	958

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

03	0		97804	-0-	97804 B	110673	82519	2	15285	9	N	13895	13843	1	22	8	1136
04	0		112596	-0-	112596 B	223269	89846	2	22750	9	N	20682	21283	1	18	8	517
05	340793	X	117524	-0-	-223269 B	-0-	97332	2	20192	9	N	18356	18424	1	52	8	397
06	167610	X	104989	-0-	-62621	-0-	89258	2	15731	9	N	14301	14375	1	24	8	299
07	173197	X	62089	-0-	-111108	-0-	51214	2	10875	9	N	9886	9591	1	12	8	582
08	173197	X	63516	-0-	-109681	-0-	53557	2	9959	9	N	9054	9167	1	11	8	458

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

04	0		19249	-0-	19249 B	19249	15561	4	3688	9	N	3353	2984	1	2	8	367
05	117138	X	85510	-0-	-31628 B	-0-	72424	2	13086	9	N	11896	10650	1	25	8	1588
06	167340	X	88851	-0-	-78489	-0-	74196	2	14655	9	N	13323	14446	1	5	8	460
07	172918	X	53344	-0-	-119574	-0-	44063	2	9281	9	N	8437	8479	1			418
08	172918	X	76726	-0-	-96192	-0-	66805	2	9921	9	N	9019	8473	1	1	8	963

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

03	8432	X	7401	-0-	-1031 B	-0-	6935	3	466	9	N	424	374	1	11	8	265
04	8203	X	8203	-0-	-0- B	-0-	7827	3	376	9	N	342	189	1	11	8	407
05	8432	X	7812	-0-	-620 B	-0-	7514	3	298	9	N	271	551	1	10	8	117
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6888	3	377	9	N	343	183	1	3	8	274
07	8463	X	6752	-0-	-1711	-0-	6183	3	569	9	N	517	550	1	4	8	237
08	8463	X	6760	-0-	-1703	-0-	6314	3	446	9	N	405	372	1	2	8	268

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

03	9455	X	8606	-0-	-849 B	-0-	409	1	8039	3	N	144	9	8			254
							158	9									
04	9150	X	8093	-0-	-1057 B	-0-	655	1	7287	3	N	137	186	1			205
							151	9									
05	9753	X	9753	-0-	-0- B	-0-	821	1	8698	3	N	213	174	1	19	8	225
							234	9									
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	540	1	7662	3	N	181	185	1	3	8	218
							199	9									
07	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	564	1	7318	3	N	166	184	1	3	8	197
							183	9									
08	9765	X	7368	-0-	-2397	-0-	13	1	7184	3	N	155	184	1	2	8	166
							171	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492 X	15121	-0-	-1371 B	-0-	127	1	14834	3	N	145	185	1	16	8	123
						160	9									
04	15960 X	15318	-0-	-642 B	-0-	274	1	14853	3	N	174	186	1	16	8	95
						191	9									
05	15661 X	15661	-0-	-0- B	-0-	281	1	15180	3	N	182	15	8			262
						200	9									
06	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	307	1	14211	3	N	132	185	1	5	8	204
						145	9									
07	15841 X	11944	-0-	-3897	-0-	581	1	11224	3	N	126	183	1	5	8	142
						139	9									
08	15841 X	14164	-0-	-1677	-0-	14014	3	150	9	N	136	5	8			273

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

03	18197 X	14330	-0-	-3867 B	-0-	408	1	13815	3	Y	97	70	1	15	8	63
						107	9									
04	15180 X	13107	-0-	-2073 B	-0-	289	1	12713	3	Y	95	69	1	14	8	75
						105	9									
05	15159 X	13423	-0-	-1736 B	-0-	13285	3	138	9	Y	125	74	1	30	8	96
06	13950 X	13141	-0-	-809	-0-	13021	3	120	9	Y	109	133	1	6	8	66
07	14415 X	7262	-0-	-7153	-0-	7193	3	69	9	Y	63	49	1	2	8	78
*08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	20	1	15006	3	Y	155	109	1	2	8	122
						171	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

03	DLQ G-10 28	-0-	28 B	167	24	1	4	9	N	4	194	1	2	8	254
04	167 X -0-	-0-	-167 B	-0-					N	-0-					254
05	775 X 749	-0-	-26 B	-0-	149	1	478	3	N	13	5	8			262
					108	4	14	9							
06	2990 X 2990	-0-	-0-	-0-	402	3	1621	4	N	879	595	1	2	8	544
					967	9									
07	2862 X 2862	-0-	-0-	-0-	2234	3	28	4	N	545	399	1	4	8	686
					600	9									
*08	5677 X 5677	-0-	-0-	-0-	5066	3	611	9	N	555	586	1			655

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

03	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	17886	3	971	9	N	883	763	1	21	8	241
04	15570 X	13962	-0-	-1608 B	-0-	13227	3	735	9	N	668	570	1	19	8	320
05	15686 X	13843	-0-	-1843 B	-0-	13089	3	754	9	N	685	560	1	16	8	429
06	18240 X	12940	-0-	-5300	-0-	12214	3	726	9	N	660	918	1	6	8	165
07	18848 X	8341	-0-	-10507	-0-	7911	3	430	9	N	391	347	1	5	8	204
08	18848 X	14450	-0-	-4398	-0-	13669	3	781	9	N	710	731	1	6	8	177

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

03	23343 X	21268	-0-	-2075 B	-0-	19092	3	1903	4	N	248	362	1	12	8	243
						273	9									
04	19890 X	16907	-0-	-2983 B	-0-	14737	3	1889	4	N	255	189	1	8	8	301
						281	9									
05	21452 X	20612	-0-	-840 B	-0-	19883	3	341	4	N	353	192	1	13	8	449
						388	9									
06	20760 X	19164	-0-	-1596	-0-	18832	3	332	9	N	302	369	1	3	8	379
07	21452 X	14875	-0-	-6577	-0-	14492	3	159	4	N	204	372	1	3	8	208
						224	9									
08	21266 X	20011	-0-	-1255	-0-	19659	3	133	4	N	199	185	1	4	8	218
						219	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 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
03	30194 X	26482	-0-	-3712 B	-0-	24589	3	1893	9	N	1721	1671	1	19	8	366
04	28380 X	26154	-0-	-2226 B	-0-	24277	3	1877	9	N	1706	1874	1	22	8	176
05	28768 X	26740	-0-	-2028 B	-0-	24855	3	1885	9	N	1714	1669	1	17	8	204
06	27450 X	25155	-0-	-2295	-0-	23377	3	1778	9	N	1616	1644	1	8	8	168
07	28365 X	24035	-0-	-4330	-0-	22386	3	1649	9	N	1499	1276	1	9	8	382
08	27032 X	26014	-0-	-1018	-0-	24266	3	1748	9	N	1589	1473	1	11	8	487

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

03	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1738	353	1	99	9	N	90					525
04	2447 X	709	-0-	-1738 B	-0-	573	1	136	9	N	124	143	1	1	8	505
05	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	791	1	2645	3	N	161	175	1	9	8	482
						131	4	177	9							
06	1140 X	716	-0-	-424	-0-	222	1	378	4	N	105	180	1			407
						116	9									
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	249	1	474	4	N	120	3	8			524
						132	9									
08	3751 X	1394	-0-	-2357	-0-	567	1	741	4	N	78					602
						86	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

03	27931 X	25561	-0-	-2370 B	-0-	23280	3	2281	9	N	2074	1692	1	30	8	553
04	25380 X	24058	-0-	-1322 B	-0-	21903	3	2155	9	N	1959	2235	1	35	8	242
05	26226 X	24616	-0-	-1610 B	-0-	22166	3	2450	9	N	2227	2164	1	31	8	274
06	24750 X	22804	-0-	-1946	-0-	20788	3	2016	9	N	1833	1786	1	17	8	304
07	25575 X	22276	-0-	-3299	-0-	20309	3	1967	9	N	1788	1601	1	14	8	477
08	25575 X	24085	-0-	-1490	-0-	21981	3	2104	9	N	1913	2005	1	11	8	374

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

03	43927 X	34093	-0-	-9834 B	-0-	32079	3	2014	9	N	1831	1660	1	33	8	470
04	37380 X	31477	-0-	-5903 B	-0-	29557	3	1920	9	N	1745	1802	1	24	8	389
05	36270 X	32424	-0-	-3846 B	-0-	30468	3	1956	9	N	1778	1855	1	23	8	289
06	33540 X	29513	-0-	-4027	-0-	27865	3	1648	9	N	1498	1664	1	15	8	108
07	31620 X	25654	-0-	-5966	-0-	24126	3	1528	9	N	1389	1284	1	10	8	203
*08	42690 X	42690	-0-	-0-	-0-	39151	3	3539	9	N	3217	3064	1	11	8	345

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

03	20912 X	20912	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1693	9	N	1539	1462	1	23	8	352
04	19980 X	18870	-0-	-1110 B	-0-	17398	3	1472	9	N	1338	1512	1	24	8	154
05	20646 X	18971	-0-	-1675 B	-0-	17465	3	1506	9	N	1369	1292	1	16	8	215
06	20250 X	17380	-0-	-2870	-0-	15973	3	1407	9	N	1279	1297	1	4	8	193
07	20925 X	16673	-0-	-4252	-0-	15501	3	1172	9	N	1065	1093	1	6	8	159
08	20925 X	18143	-0-	-2782	-0-	16831	3	1312	9	N	1193	1114	1	6	8	232

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

03	34069 X	21085	-0-	-12984 B	-0-	20128	3	957	9	Y	870	1014	1	4	8	50
04	32220 X	19740	-0-	-12480 B	-0-	18923	3	817	9	Y	743	741	1	4	8	48
05	33294 X	20627	-0-	-12667 B	-0-	19729	3	39	4	Y	781	741	1	5	8	83
						859	9									
06	20880 X	19612	-0-	-1268	-0-	18193	3	679	4	Y	673	628	1	2	8	126
						740	9									
07	21080 X	16510	-0-	-4570	-0-	15278	3	700	4	Y	484	487	1	2	8	121
						532	9									
08	21080 X	20069	-0-	-1011	-0-	19199	3	412	4	Y	416	466	1	2	8	69
						458	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28675 X	23128	-0-	-5547 B	-0-	21305	3	1823	9	N	1657	1313	1	25	8	538
04	25230 X	23048	-0-	-2182 B	-0-	21347	3	1701	9	N	1546	1817	1	13	8	254
05	24614 X	23935	-0-	-679 B	-0-	22107	3	1828	9	N	1662	1667	1	23	8	226
06	23820 X	19041	-0-	-4779	-0-	17619	3	1422	9	N	1293	1256	1	11	8	252
07	23684 X	21732	-0-	-1952	-0-	20172	3	1560	9	N	1418	1263	1	6	8	401
08	23684 X	23678	-0-	-6	-0-	22019	3	1659	9	N	1508	1652	1	4	8	253

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

03	49227 X	49227	-0-	-0- B	-0-	45015	3	873	4	N	3035	3665	1	9	8	249
						3339	9									
04	87991 X	87991	-0-	-0- B	-0-	79326	3	2856	4	N	5281	5399	1	16	8	115
						5809	9									
05	52996 X	52996	-0-	-0- B	-0-	49735	3	18	4	N	2948	2736	1	17	8	310
						3243	9									
06	45360 X	38350	-0-	-7010	-0-	36319	3	2031	9	N	1846	1955	1	6	8	195
07	90923 X	34587	-0-	-56336	-0-	32760	3	102	4	N	1568	1447	1	8	8	308
						1725	9									
08	90923 X	34323	-0-	-56600	-0-	32589	3	1734	9	N	1576	1640	1	5	8	239

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

03	20119 X	18388	-0-	-1731 B	-0-	17196	3	1192	9	N	1084	1121	1	16	8	182
04	18330 X	17089	-0-	-1241 B	-0-	15952	3	1137	9	N	1034	886	1	17	8	313
05	18321 X	16697	-0-	-1624 B	-0-	15815	3	882	9	N	802	733	1	11	8	371
06	17790 X	16110	-0-	-1680	-0-	14953	3	1157	9	N	1052	1087	1	7	8	329
07	18383 X	11801	-0-	-6582	-0-	10972	3	829	9	N	754	737	1	5	8	341
*08	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	27511	3	989	9	N	899	914	1	5	8	321

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

03	30566 X	17299	-0-	-13267 B	-0-	6	1	16004	3	N	1172	952	1	27	8	786
						1289	9									
04	19050 X	16739	-0-	-2311 B	-0-	15511	3	1228	9	N	1116	1311	1	28	8	563
05	19003 X	16898	-0-	-2105 B	-0-	15589	3	1309	9	N	1190	1122	1	27	8	604
06	18390 X	15967	-0-	-2423	-0-	14787	3	1180	9	N	1073	1296	1	11	8	370
07	18073 X	11186	-0-	-6887	-0-	10495	3	691	9	N	628	369	1	11	8	618
08	17298 X	16725	-0-	-573	-0-	15593	3	1132	9	N	1029	1113	1	19	8	515

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

03	21173 X	17219	-0-	-3954 B	-0-	15840	3	1379	9	N	1254	1110	1	19	8	449
04	19920 X	19135	-0-	-785 B	-0-	17584	3	1551	9	N	1410	1444	1	30	8	385
05	19685 X	19465	-0-	-220 B	-0-	17889	3	1576	9	N	1433	1473	1	27	8	318
06	19050 X	18138	-0-	-912	-0-	16596	3	1542	9	N	1402	1300	1	10	8	410
07	19778 X	17619	-0-	-2159	-0-	16163	3	1456	9	N	1324	1295	1	12	8	427
08	19778 X	18801	-0-	-977	-0-	17381	3	1420	9	N	1291	1480	1	9	8	229

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924 X	19254	-0-	-5670 B	-0-	95	1	17664	3	N	1319	1099	1	25	8	408
						44	4	1451	9							
04	22800 X	22105	-0-	-695 B	-0-	20292	3	1813	9	N	1648	1302	1	37	8	717
05	23126 X	20964	-0-	-2162 B	-0-	18977	3	1987	9	N	1806	2183	1	27	8	313
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	18323	3	1747	9	N	1588	1635	1	10	8	256
07	22847 X	16860	-0-	-5987	-0-	15549	3	1311	9	N	1192	1089	1	16	8	343
*08	46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	42452	3	3642	9	N	3311	3306	1	18	8	330

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

03	46748 X	36635	-0-	-10113 B	-0-	86	1	34488	3	N	1780	2018	1	16	8	346
						103	4	1958	9							
04	43350 X	30979	-0-	-12371 B	-0-	99	1	29309	3	N	1389	1469	1	16	8	250
						43	4	1528	9							
05	36115 X	31461	-0-	-4654 B	-0-	109	1	29823	3	N	1361	1301	1	11	8	299
						32	4	1497	9							
06	35460 X	29459	-0-	-6001	-0-	126	1	27842	3	N	1265	1275	1	4	8	285
						99	4	1392	9							
07	36642 X	28981	-0-	-7661	-0-	127	1	27458	3	N	1194	1083	1	5	8	391
						83	4	1313	9							
08	36642 X	29873	-0-	-6769	-0-	126	1	28386	3	N	1192	1282	1	5	8	296
						50	4	1311	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

03	65472 X	61318	-0-	-4154 B	-0-	57219	3	221	4	N	3525	3505	1	42	8	556
						3878	9									
04	63360 X	54211	-0-	-9149 B	-0-	50654	3	3557	9	N	3234	2974	1	45	8	771
05	65472 X	52973	-0-	-12499 B	-0-	49405	3	3568	9	N	3244	3649	1	30	8	336
06	59250 X	48495	-0-	-10755	-0-	45228	3	3267	9	N	2970	2701	1	13	8	592
07	61225 X	45961	-0-	-15264	-0-	43207	3	2754	9	N	2504	2744	1	14	8	338
08	61225 X	51426	-0-	-9799	-0-	48109	3	3317	9	N	3015	2758	1	12	8	583

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

03	58559 X	40796	-0-	-17763 B	-0-	37324	3	1614	4	N	1689	1854	1	19	8	285
						1858	9									
04	56670 X	37146	-0-	-19524 B	-0-	32142	3	3147	4	N	1688	1456	1	13	8	504
						1857	9									
05	48081 X	38365	-0-	-9716 B	-0-	35687	3	991	4	N	1534	1820	1	13	8	205
						1687	9									
06	42720 X	36151	-0-	-6569	-0-	31543	3	2965	4	N	1494	1471	1	6	8	222
						1643	9									
07	41788 X	30124	-0-	-11664	-0-	27440	3	1522	4	N	1056	917	1	5	8	356
						1162	9									
08	40796 X	36106	-0-	-4690	-0-	34469	3	1637	9	N	1488	1448	1	5	8	391

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

03	21669 X	20781	-0-	-888 B	-0-	19085	3	39	4	N	1506	1317	1	24	8	500
						1657	9									
04	20970 X	18226	-0-	-2744 B	-0-	16863	3	1363	9	N	1239	1305	1	21	8	413
05	23281 X	19168	-0-	-4113 B	-0-	17658	3	1510	9	N	1373	1461	1	21	8	304
06	22530 X	17459	-0-	-5071	-0-	16140	3	1319	9	N	1199	1305	1	8	8	190
07	22165 X	11062	-0-	-11103	-0-	10423	3	639	9	N	581	552	1	5	8	214
08	20770 X	19259	-0-	-1511	-0-	17928	3	1331	9	N	1210	1272	1	9	8	143

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	27554	-0-	-1369 B	-0-	25226	3	118	4	N	2009	1828	1	31	8	559
							2210	9									
04	27990	X	26168	-0-	-1822 B	-0-	24078	3	25	4	N	1877	1822	1	34	8	580
							2065	9									
05	28830	X	26417	-0-	-2413 B	-0-	24330	3	23	4	N	1876	1989	1	28	8	439
							2064	9									
06	27900	X	24382	-0-	-3518	-0-	21845	3	569	4	N	1789	1830	1	12	8	386
							1968	9									
07	26195	X	24043	-0-	-2152	-0-	22039	3	148	4	N	1687	1813	1	13	8	247
							1856	9									
08	26195	X	25340	-0-	-855	-0-	23358	3	1982	9	N	1802	1660	1	11	8	378

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	25022	-0-	-119 B	-0-	7	1	22351	3	N	1003	1273	1	12	8	181
							1561	4	1103	9							
04	24767	X	24767	-0-	-0- B	-0-	1	1	23363	3	N	1021	1109	1	9	8	84
							280	4	1123	9							
05	24621	X	24621	-0-	-0- B	-0-	23296	3	52	4	N	1157	924	1	7	8	310
							1273	9									
06	24210	X	21800	-0-	-2410	-0-	20289	3	385	4	N	1024	1095	1	2	8	237
							1126	9									
07	25606	X	20571	-0-	-5035	-0-	19025	3	542	4	N	913	923	1	4	8	223
							1004	9									
08	25606	X	21984	-0-	-3622	-0-	20757	3	260	4	N	879	729	1	3	8	370
							967	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35402	X	29860	-0-	-5542 B	-0-	27567	3	785	4	N	1371	1528	1	19	8	117
							1508	9									
04	34260	X	29478	-0-	-4782 B	-0-	26652	3	1395	4	N	1301	1114	1	18	8	286
							1431	9									
05	32426	X	29603	-0-	-2823 B	-0-	28075	3	91	4	N	1306	1261	1	17	8	314
							1437	9									
06	30000	X	29107	-0-	-893	-0-	27076	3	687	4	N	1222	1295	1	7	8	234
							1344	9									
07	30938	X	24061	-0-	-6877	-0-	21238	3	1607	4	N	1105	1094	1	8	8	237
							1216	9									
08	30473	X	26726	-0-	-3747	-0-	24085	3	1362	4	N	1163	1084	1	6	8	310
							1279	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	24086	-0-	-2574 B	-0-	21667	3	935	4	N	1349	1516	1	22	8	257
							1484	9									
04	25800	X	22346	-0-	-3454 B	-0-	20759	3	205	4	N	1256	1297	1	23	8	193
							1382	9									
05	25761	X	23114	-0-	-2647 B	-0-	21657	3	54	4	N	1275	1285	1	21	8	162
							1403	9									
06	24120	X	21424	-0-	-2696	-0-	19689	3	409	4	N	1205	1111	1	8	8	248
							1326	9									
07	24087	X	20574	-0-	-3513	-0-	18588	3	844	4	N	1038	1083	1	10	8	193
							1142	9									
08	24087	X	22269	-0-	-1818	-0-	20822	3	200	4	N	1134	1106	1	8	8	213
							1247	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37727	X	30131	-0-	-7596 B	-0-	44	1	28020	3	Y	1815	1902	1	31	8	466
							70	4	1997	9							
04	36180	X	30916	-0-	-5264 B	-0-	54	1	28795	3	Y	1727	1740	1	32	8	421
							167	4	1900	9							
05	37262	X	30949	-0-	-6313 B	-0-	41	1	29062	3	Y	1678	1611	1	28	8	460
							1846	9									
06	34530	X	29609	-0-	-4921	-0-	24	1	27890	3	Y	1540	1593	1	11	8	396
							1	4	1694	9							
07	31961	X	26322	-0-	-5639	-0-	37	1	24806	3	Y	1344	1286	1	12	8	442
							1	4	1478	9							
08	31961	X	27692	-0-	-4269	-0-	6	1	25854	3	Y	1664	1638	1	9	8	459
							2	4	1830	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4407	-0-	-2661 B	-0-	16	1	4113	3	Y	229	198	1	3	8	59
							26	4	252	9							
04	6840	X	5420	-0-	-1420 B	-0-	20	1	5076	3	Y	237	235	1	3	8	58
							63	4	261	9							
05	7068	X	5061	-0-	-2007 B	-0-	15	1	4820	3	Y	205	204	1	2	8	57
							226	9									
06	5970	X	4698	-0-	-1272	-0-	9	1	4487	3	Y	184	193	1			48
							202	9									
07	5611	X	4494	-0-	-1117	-0-	14	1	4278	3	Y	183	170	1			61
							1	4	201	9							
08	5611	X	3142	-0-	-2469	-0-	2	1	2933	3	Y	187	196	1			52
							1	4	206	9							

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31558	X	28108	-0-	-3450 B	-0-	269	1	26813	3	N	933	720	1	16	8	453
							1026	9									
04	30540	X	25268	-0-	-5272 B	-0-	266	1	24025	3	N	888	1114	1	17	8	210
							977	9									
05	29202	X	25341	-0-	-3861 B	-0-	257	1	24083	3	N	901	735	1	15	8	361
							10	4	991	9							
06	27210	X	22775	-0-	-4435	-0-	230	1	21771	3	N	704	853	1	6	8	206
							774	9									
07	28117	X	14271	-0-	-13846	-0-	132	1	13571	3	N	516	547	1	5	8	170
							568	9									
08	28117	X	24655	-0-	-3462	-0-	104	1	23777	3	N	640	543	1	4	8	263
							70	4	704	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137702	X	95016	-0-	-42686 B	-0-	88862	3	360	4	N	5267	5397	1	66	8	442
							5794	9									
04	114900	X	79964	-0-	-34936 B	-0-	71153	3	3113	4	N	5180	4826	1	42	8	754
							5698	9									
05	108345	X	95885	-0-	-12460 B	-0-	89675	3	2	4	N	5644	5155	1	80	8	1163
							6208	9									
06	104850	X	97868	-0-	-6982	-0-	92592	3	4	4	N	4793	4888	1	28	8	1040
							5272	9									
07	103943	X	80802	-0-	-23141	-0-	75487	3	1322	4	N	3630	4173	1	28	8	469
							3993	9									
08	95883	X	86363	-0-	-9520	-0-	80493	3	924	4	N	4496	4198	1	20	8	747
							4946	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52514	X	39419	-0-	-13095 B	-0-	619	1	32786	3	N	5277	5321	1	65	8	1532
							209	4	5805	9							
04	50820	X	37625	-0-	-13195 B	-0-	761	1	31174	3	N	4880	5311	1	75	8	1026
							322	4	5368	9							
05	47337	X	39079	-0-	-8258 B	-0-	692	1	32588	3	N	4855	5019	1	69	8	793
							458	4	5341	9							
06	41640	X	13695	-0-	-27945	-0-	300	1	11055	3	N	1725	2013	1	6	8	499
							442	4	1898	9							
07	39556	X	29380	-0-	-10176	-0-	14780	3	9823	4	N	4343	4029	1	15	8	798
							4777	9									
08	39432	X	35166	-0-	-4266	-0-	11	1	23080	3	N	5095	4822	1	16	8	1055
							6470	4	5605	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60915	X	47062	-0-	-13853 B	-0-	43581	3	125	4	N	3051	3160	1	61	8	460
							3356	9									
04	54180	X	45446	-0-	-8734 B	-0-	42449	3	51	4	N	2678	2766	1	51	8	321
							2946	9									
05	52824	X	45008	-0-	-7816 B	-0-	41957	3	29	4	N	2747	2740	1	27	8	301
							3022	9									
06	50160	X	39791	-0-	-10369	-0-	32563	3	4520	4	N	2462	2267	1	19	8	477
							2708	9									
07	48205	X	42932	-0-	-5273	-0-	40725	3	2207	9	N	2006	2144	1	15	8	324
08	47058	X	39435	-0-	-7623	-0-	37297	3	2138	9	N	1944	1830	1	11	8	427

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58094	X	40317	-0-	-17777 B	-0-	35392	3	50	4	N	4432	3864	1	67	8	1075
							4875	9									
04	53040	X	37635	-0-	-15405 B	-0-	33069	3	4566	9	N	4151	4649	1	70	8	507
05	52669	X	36620	-0-	-16049 B	-0-	32116	3	2	4	N	4093	3814	1	64	8	722
							4502	9									
06	46650	X	33961	-0-	-12689	-0-	30220	3	3741	9	N	3401	3617	1	22	8	484
07	45756	X	20390	-0-	-25366	-0-	18095	3	2295	9	N	2086	2161	1	19	8	390
08	40641	X	28324	-0-	-12317	-0-	25031	3	3293	9	N	2994	2349	1	18	8	1017

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56978	X	36270	-0-	-20708 B	-0-	1	1	32773	3	N	2025	1671	1	38	8	649
							1268	4	2228	9							
04	47310	X	33477	-0-	-13833 B	-0-	29220	3	2435	4	Y	1656	1962	1	22	8	321
							1822	9									
05	45415	X	37307	-0-	-8108 B	-0-	35038	3	27	4	Y	2038	2100	1	31	8	228
							2242	9									
06	42540	X	37341	-0-	-5199	-0-	35154	3	8	4	Y	1981	1988	1	10	8	211
							2179	9									
07	41664	X	33815	-0-	-7849	-0-	31992	3	1823	9	Y	1657	1650	1	11	8	207
08	37293	X	35042	-0-	-2251	-0-	32666	3	274	4	Y	1911	1824	1	8	8	286
							2102	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87265	X	67824	-0-	-19441 B	-0-	63411	3	502	4	N	3555	3739	1	39	8	435
							3911	9									
04	84450	X	60496	-0-	-23954 B	-0-	56128	3	745	4	N	3294	3339	1	44	8	346
							3623	9									
05	79205	X	60122	-0-	-19083 B	-0-	56529	3	3	4	N	3264	3109	1	42	8	459
							3590	9									
06	74880	X	56474	-0-	-18406	-0-	52792	3	391	4	N	2992	3189	1	14	8	248
							3291	9									
07	70711	X	54129	-0-	-16582	-0-	50359	3	904	4	N	2605	2649	1	14	8	190
							2866	9									
08	67828	X	64010	-0-	-3818	-0-	58324	3	2256	4	N	3118	3097	1	13	8	198
							3430	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

03	157325	X	107801	-0-	-49524 B	-0-	99217	3	402	4	N	7438	7136	1	18	8	1390
							8182	9									
04	152250	X	122441	-0-	-29809 B	-0-	110461	3	1710	4	N	9336	9078	1	79	8	1569
							10270	9									
05	146601	X	146601	-0-	-0- B	-0-	134241	3	113	4	N	11134	11639	1	74	8	990
							12247	9									
06	124620	X	124620	-0-	-0-	-0-	114482	3	10138	9	N	9216	8634	1	28	8	1544
07	126697	X	107720	-0-	-18977	-0-	99628	3	8092	9	N	7356	8054	1	31	8	815
08	146599	X	101573	-0-	-45026	-0-	93442	3	8131	9	N	7392	6990	1	22	8	1195

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

03	143313	X	72171	-0-	-71142 B	-0-	66322	3	301	4	N	5044	4953	1	75	8	920
							5548	9									
04	138690	X	81009	-0-	-57681 B	-0-	74494	3	439	4	N	5524	5608	1	69	8	767
							6076	9									
05	105369	X	81047	-0-	-24322 B	-0-	75484	3	5563	9	N	5057	5308	1	38	8	478
06	89430	X	78611	-0-	-10819	-0-	73507	3	1	4	N	4639	4541	1	25	8	551
							5103	9									
07	92411	X	69677	-0-	-22734	-0-	64763	3	337	4	N	4161	4165	1	35	8	512
							4577	9									
08	83700	X	76140	-0-	-7560	-0-	71319	3	4821	9	N	4383	4328	1	22	8	545

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

03	56172	X	54151	-0-	-2021 B	-0-	50525	3	3626	9	Y	3296	3234	1	81	8	536
04	51665	X	51665	-0-	-0- B	-0-	48075	3	181	4	Y	3099	3269	1	67	8	299
							3409	9									
05	47512	X	47512	-0-	-0- B	-0-	44007	3	149	4	Y	3051	3121	1	56	8	173
							3356	9									
06	52410	X	48455	-0-	-3955	-0-	45340	3	3115	9	Y	2832	2697	1	36	8	272
07	54157	X	41912	-0-	-12245	-0-	39541	3	2371	9	Y	2155	2086	1	19	8	322
08	54157	X	49403	-0-	-4754	-0-	46265	3	3138	9	Y	2853	2658	1	15	8	502

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

03	29946	X	25169	-0-	-4777 B	-0-	24777	3	392	9	Y	356	306	1	13	8	265
04	28290	X	24269	-0-	-4021 B	-0-	23897	3	372	9	Y	338	285	1	16	8	302
05	28086	X	25084	-0-	-3002 B	-0-	24736	3	348	9	Y	316	296	1			322
06	25290	X	23884	-0-	-1406	-0-	23576	3	308	9	Y	280	422	1	6	8	174
07	25730	X	15306	-0-	-10424	-0-	15111	3	195	9	Y	177	131	1			220
08	25172	X	22800	-0-	-2372	-0-	22567	3	233	9	Y	212	262	1	5	8	165

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219993	X	74805	-0-	-145188 B	-0-	70131	3	4674	9	Y	4249	4875	1	56	8	242
04	82590	X	67769	-0-	-14821 B	-0-	63975	3	1	4	Y	3448	3424	1	45	8	221
							3793	9									
05	78058	X	67836	-0-	-10222 B	-0-	63913	3	106	4	Y	3470	3284	1	41	8	366
							3817	9									
06	75540	X	62735	-0-	-12805	-0-	57578	3	1831	4	Y	3024	2817	1	8	8	565
							3326	9									
07	74803	X	56120	-0-	-18683	-0-	50524	3	2296	4	Y	3000	2798	1	19	8	748
							3300	9									
08	74803	X	65714	-0-	-9089	-0-	61204	3	1112	4	Y	3089	3311	1	12	8	514
							3398	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

03	50236	X	50236	-0-	-0- B	-0-	44219	3	6017	9	Y	5470	5210	1	84	8	898
04	50652	X	50652	-0-	-0- B	-0-	45664	3	179	4	Y	4372	4758	1	90	8	422
							4809	9									
05	64434	X	64434	-0-	-0- B	-0-	57833	3	188	4	Y	5830	5828	1	93	8	331
							6413	9									
06	48630	X	36046	-0-	-12584	-0-	32531	3	3515	9	Y	3195	3190	1	28	8	308
07	52328	X	35488	-0-	-16840	-0-	32209	3	3279	9	Y	2981	2804	1	41	8	444
08	64449	X	47012	-0-	-17437	-0-	42730	3	4282	9	Y	3893	3619	1	34	8	684

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

03	120683	X	49393	-0-	-71290 B	-0-	45149	3	258	4	N	3624	3469	1	47	8	735
							3986	9									
04	63570	X	43998	-0-	-19572 B	-0-	40076	3	400	4	N	3202	3328	1	49	8	560
							3522	9									
05	65689	X	40500	-0-	-25189 B	-0-	37228	3	568	4	N	2458	2537	1	16	8	465
							2704	9									
06	52560	X	45068	-0-	-7492	-0-	41490	3	528	4	N	2773	2884	1	8	8	346
							3050	9									
07	50034	X	37682	-0-	-12352	-0-	34301	3	1063	4	N	2107	2166	1	17	8	270
							2318	9									
08	49383	X	34265	-0-	-15118	-0-	31993	3	278	4	N	1813	1814	1	11	8	258
							1994	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

03	65844	X	51777	-0-	-14067 B	-0-	47503	3	251	4	N	3657	4029	1	61	8	550
							4023	9									
04	63720	X	42947	-0-	-20773 B	-0-	39512	3	353	4	N	2802	2575	1	55	8	722
							3082	9									
05	65844	X	51062	-0-	-14782 B	-0-	46293	3	695	4	N	3704	3902	1	23	8	501
							4074	9									
06	53550	X	48638	-0-	-4912	-0-	44807	3	505	4	N	3024	2926	1	12	8	587
							3326	9									
07	55335	X	41391	-0-	-13944	-0-	37340	3	1033	4	N	2744	2901	1	22	8	408
							3018	9									
08	51770	X	41281	-0-	-10489	-0-	37712	3	267	4	N	3002	2715	1	13	8	682
							3302	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150598	X	113948	-0-	-36650 B	-0-	101548	3	436	4	N	10876	11044	1	151	8	1444
							11964	9									
04	145740	X	116722	-0-	-29018 B	-0-	104387	3	222	4	N	11012	10658	1	161	8	1637
							12113	9									
05	150598	X	99539	-0-	-51059 B	-0-	89373	3	64	4	N	9184	10153	1	86	8	582
							10102	9									
06	141098	X	141098	-0-	-0-	-0-	128679	3	753	4	Y	10605	10629	1	56	8	502
							11666	9									
07	121644	X	85840	-0-	-35804	-0-	78318	3	55	4	Y	6788	6891	1	34	8	365
							7467	9									
08	120621	X	83625	-0-	-36996	-0-	77004	3	1	4	Y	6018	5833	1	30	8	520
							6620	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161975	X	141041	-0-	-20934 B	-0-	127821	3	206	4	N	11831	10131	1	150	8	1834
							13014	9									
04	156750	X	145106	-0-	-11644 B	-0-	132663	3	12443	9	N	11312	12142	1	120	8	884
05	157201	X	137477	-0-	-19724 B	-0-	125730	3	30	4	N	10652	10857	1	98	8	581
							11717	9									
06	136500	X	111362	-0-	-25138	-0-	102171	3	136	4	N	8232	7991	1	90	8	732
							9055	9									
07	150133	X	86232	-0-	-63901	-0-	78778	3	37	4	N	6743	6626	1	23	8	826
							7417	9									
08	150133	X	106202	-0-	-43931	-0-	97181	3	34	4	N	8170	8047	1	15	8	934
							8987	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166377	X	67099	-0-	-99278 B	-0-	63278	3	71	4	N	3409	3302	1	34	8	791
							3750	9									
04	161010	X	58219	-0-	-102791 B	-0-	54147	3	891	4	N	2892	3289	1	33	8	361
							3181	9									
05	95232	X	57489	-0-	-37743 B	-0-	54320	3	33	4	N	2851	2694	1	31	8	487
							3136	9									
06	83490	X	60619	-0-	-22871	-0-	57304	3	432	4	N	2621	2705	1	12	8	391
							2883	9									
07	78926	X	49557	-0-	-29369	-0-	44931	3	2169	4	N	2234	2321	1	14	8	290
							2457	9									
08	67084	X	55331	-0-	-11753	-0-	47315	3	5149	4	N	2606	2527	1	9	8	360
							2867	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106392	X	91749	-0-	-14643 B	-0-	73179	3	1439	4	N	15574	15116	1	121	8	703
							17131	9									
04	102960	X	100246	-0-	-2714 B	-0-	78303	3	2180	4	N	17966	17941	1	175	8	553
							19763	9									
05	106392	X	97434	-0-	-8958 B	-0-	78101	3	323	4	N	17282	16658	1	163	8	1014
							19010	9									
06	100680	X	68142	-0-	-32538	-0-	55142	3	122	4	N	11707	12345	1	47	8	329
							12878	9									
07	102951	X	52683	-0-	-50268	-0-	40196	3	2596	4	N	8992	8932	1	45	8	344
							9891	9									
08	103602	X	68311	-0-	-35291	-0-	54721	3	120	4	N	12245	11216	1	34	8	1339
							13470	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229338	X	152767	-0-	-76571 B	-0-	2	1	139728	3	N	10361	9285	1	136	8	1983
							1640	4	11397	9							
04	221940	X	178320	-0-	-43620 B	-0-	165378	3	322	4	N	11473	12647	1	161	8	648
							12620	9									
05	229338	X	138069	-0-	-91269 B	-0-	127868	3	5	4	N	9269	9433	1	117	8	367
							10196	9									
06	221940	X	139672	-0-	-82268	-0-	130261	3	9411	9	N	8555	7705	1	44	8	1173
07	184264	X	133460	-0-	-50804	-0-	124586	3	127	4	N	7952	8087	1	54	8	984
							8747	9									
08	184264	X	133465	-0-	-50799	-0-	124177	3	248	4	N	8218	7997	1	35	8	1170
							9040	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

03	149885	X	90762	-0-	-59123 B	-0-	84407	3	6355	9	Y	5777	5483	1	72	8	330
04	145050	X	77167	-0-	-67883 B	-0-	71623	3	5544	9	Y	5040	4975	1	73	8	322
05	94550	X	75633	-0-	-18917 B	-0-	70167	3	5466	9	Y	4969	4706	1	62	8	523
06	87930	X	69400	-0-	-18530	-0-	64834	3	4566	9	Y	4151	3877	1	24	8	773
07	90768	X	56348	-0-	-34420	-0-	52238	3	4110	9	Y	3736	3548	1	31	8	930
08	90768	X	67620	-0-	-23148	-0-	62977	3	4643	9	Y	4221	4426	1	23	8	702

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	79019	X	77494	-0-	-1525 B	-0-	68223	3	3105	4	N	5605	5719	1	70	8	564
							6166	9									
04	76470	X	70342	-0-	-6128 B	-0-	64411	3	475	4	N	4960	5089	1	89	8	346
							5456	9									
05	79019	X	67416	-0-	-11603 B	-0-	62214	3	89	4	N	4648	4237	1	70	8	687
							5113	9									
06	76470	X	60550	-0-	-15920	-0-	55463	3	794	4	N	3903	4047	1	23	8	520
							4293	9									
07	79019	X	51382	-0-	-27637	-0-	45724	3	2225	4	N	3121	3006	1	24	8	611
							3433	9									
08	77500	X	60054	-0-	-17446	-0-	54729	3	1386	4	N	3581	3367	1	24	8	801
							3939	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

03	101618	X	48622	-0-	-52996 B	-0-	44690	3	217	4	N	3377	2985	1	61	8	919
							3715	9									
04	98340	X	42522	-0-	-55818 B	-0-	39812	3	281	4	N	2208	2732	1	45	8	350
							2429	9									
05	52018	X	47285	-0-	-4733 B	-0-	43404	3	601	4	N	2982	2808	1	122	8	402
							3280	9									
06	50340	X	43268	-0-	-7072	-0-	39959	3	438	4	N	2610	2562	1	60	8	390
							2871	9									
07	52018	X	37277	-0-	-14741	-0-	34092	3	893	4	N	2084	2126	1	17	8	331
							2292	9									
08	48608	X	36430	-0-	-12178	-0-	33805	3	231	4	N	2176	2002	1	12	8	493
							2394	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97030 X	47540	-0-	-49490 B	-0-	43470	3	238	4	N	3484	3568	1	55	8	603
						3832	9									
04	93900 X	37347	-0-	-56553 B	-0-	34605	3	290	4	N	2229	2568	1	45	8	219
						2452	9									
05	54653 X	45241	-0-	-9412 B	-0-	41658	3	634	4	N	2681	2531	1	22	8	347
						2949	9									
06	49290 X	42456	-0-	-6834	-0-	39418	3	474	4	N	2331	2395	1	11	8	272
						2564	9									
07	50933 X	36647	-0-	-14286	-0-	33306	3	981	4	N	2145	2152	1	19	8	246
						2360	9									
08	47554 X	36839	-0-	-10715	-0-	34160	3	258	4	N	2201	2007	1	15	8	425
						2421	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

03	23219 X	11387	-0-	-11832 B	-0-	11278	3	109	9	N	99	4	8			225
04	22470 X	10429	-0-	-12041 B	-0-	10334	3	95	9	N	86	188	1	3	8	120
05	23219 X	10820	-0-	-12399 B	-0-	10722	3	98	9	N	89					209
06	11370 X	9710	-0-	-1660	-0-	9625	3	85	9	N	77	188	1			98
07	11377 X	8996	-0-	-2381	-0-	8927	3	69	9	N	63					161
08	11377 X	8794	-0-	-2583	-0-	8728	3	66	9	N	60					221

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

03	205685 X	204848	-0-	-837 B	-0-	188323	3	309	4	N	14742	13980	1	171	8	1792
						16216	9									
04	199050 X	130042	-0-	-69008 B	-0-	118120	3	1222	4	N	9727	10392	1	118	8	1009
						10700	9									
05	205685 X	136956	-0-	-68729 B	-0-	125480	3	143	4	N	10303	10667	1	112	8	533
						11333	9									
06	199050 X	120678	-0-	-78372	-0-	111308	3	118	4	N	8411	7902	1	40	8	1002
						9252	9									
07	108215 X	108215	-0-	-0-	-0-	100178	3	8037	9	N	7306	7580	1	50	8	678
08	204848 X	110295	-0-	-94553	-0-	101698	3	8597	9	N	7815	7815	1	33	8	645

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

03	185132 X	93315	-0-	-91817 B	-0-	85577	3	83	4	N	6959	6279	1	84	8	868
						7655	9									
04	179160 X	158292	-0-	-20868 B	-0-	146236	3	580	4	N	10433	10263	1	91	8	947
						11476	9									
05	185132 X	165315	-0-	-19817 B	-0-	153330	3	3	4	N	10893	11195	1	113	8	532
						11982	9									
06	179160 X	97705	-0-	-81455	-0-	90767	3	325	4	N	6012	5941	1	48	8	555
						6613	9									
07	84782 X	84782	-0-	-0-	-0-	78892	3	80	4	N	5282	5264	1	16	8	557
						5810	9									
08	165323 X	106576	-0-	-58747	-0-	99191	3	20	4	N	6695	6509	1	46	8	697
						7365	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168361	X	162591	-0-	-5770	B	-0-	145192	3	44	4	N	15777	15595	1	201	8	2459
								17355	9									
04	172308	X	172308	-0-	-0-	B	-0-	154355	3	1072	4	N	15346	16439	1	261	8	1105
								16881	9									
05	192336	X	192336	-0-	-0-	B	-0-	173890	3	53	4	N	16721	16229	1	230	8	1367
								18393	9									
06	162930	X	156007	-0-	-6923		-0-	141055	3	139	4	N	13466	13176	1	80	8	1577
								14813	9									
07	168361	X	97137	-0-	-71224		-0-	87751	3	9386	9	N	8533	8966	1	64	8	1080
08	168361	X	124225	-0-	-44136		-0-	112399	3	8	4	N	10744	10505	1	57	8	1262
								11818	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

03	227912	X	139700	-0-	-88212	B	-0-	131685	3	273	4	N	7038	6446	1	72	8	767
								7742	9									
04	228448	X	228448	-0-	-0-	B	-0-	216035	3	353	4	N	10964	11064	1	167	8	500
								12060	9									
05	227912	X	205034	-0-	-22878	B	-0-	194476	3	10558	9	N	9598	8846	1	133	8	1119
06	220560	X	157037	-0-	-63523		-0-	149221	3	76	4	N	7036	7405	1	39	8	711
								7740	9									
07	227912	X	108968	-0-	-118944		-0-	103318	3	212	4	N	4944	4508	1	31	8	1116
								5438	9									
08	227912	X	128227	-0-	-99685		-0-	121581	3	425	4	N	5655	5433	1	28	8	1310
								6221	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

03	242544	X	209323	-0-	-33221	B	-0-	194290	3	50	4	N	13621	13743	1	123	8	1948
								14983	9									
04	234720	X	170868	-0-	-63852	B	-0-	158455	3	942	4	N	10428	11772	1	100	8	504
								11471	9									
05	242544	X	161495	-0-	-81049	B	-0-	151372	3	57	4	N	9151	8614	1	76	8	965
								10066	9									
06	234720	X	137273	-0-	-97447		-0-	128610	3	8663	9	N	7875	7593	1	177	8	1070
07	242544	X	111237	-0-	-131307		-0-	103999	3	7238	9	N	6580	6887	1	33	8	730
08	209312	X	117706	-0-	-91606		-0-	110387	3	7319	9	N	6654	6169	1	22	8	1193

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

03	82378	X	82378	-0-	-0-	B	-0-	68177	3	2	4	N	12908	13000	1	107	8	1737
								14199	9									
04	101691	X	101691	-0-	-0-	B	-0-	84618	3	387	4	N	15169	15839	1	160	8	907
								16686	9									
05	109397	X	109397	-0-	-0-	B	-0-	91750	3	830	4	N	15288	15044	1	153	8	998
								16817	9									
06	100083	X	100083	-0-	-0-		-0-	85193	3	12	4	N	13525	13921	1	55	8	547
								14878	9									
07	60119	X	60119	-0-	-0-		-0-	45829	3	4822	4	N	8607	8723	1	45	8	386
								9468	9									
*08	78775	X	78775	-0-	-0-		-0-	66240	3	12535	9	N	11395	9923	1	42	8	1816

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76628	X	76628	-0-	-0- B	-0-	62205	3	67	4	N	13051	13167	1	100	8	1561
							14356	9									
04	102077	X	102077	-0-	-0- B	-0-	82665	3	788	4	N	16931	16946	1	145	8	1401
							18624	9									
05	107432	X	107432	-0-	-0- B	-0-	86002	3	1000	4	N	18573	18575	1	138	8	1261
							20430	9									
06	110360	X	110360	-0-	-0-	-0-	91223	3	19137	9	N	17397	17092	1	59	8	1507
07	67283	X	67283	-0-	-0-	-0-	55899	3	11384	9	N	10349	11234	1	52	8	570
*08	81183	X	81183	-0-	-0-	-0-	66517	3	16	4	N	13318	12695	1	38	8	1155
							14650	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

03	92163	X	75461	-0-	-16702 B	-0-	68243	3	7218	9	N	6562	5474	1	80	8	1541
04	89190	X	73040	-0-	-16150 B	-0-	65811	3	7229	9	N	6572	7205	1	85	8	823
05	92163	X	74993	-0-	-17170 B	-0-	67345	3	7648	9	N	6953	7008	1	54	8	714
06	89190	X	52244	-0-	-36946	-0-	47030	3	5214	9	N	4740	4759	1	21	8	674
07	92163	X	54503	-0-	-37660	-0-	49184	3	5319	9	N	4835	4662	1	28	8	819
*08	56137	X	56137	-0-	-0-	-0-	50651	3	5486	9	N	4987	4784	1	19	8	1003

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

03	66440	X	66440	-0-	-0- B	-0-	51148	3	1294	4	N	12725	11727	1	172	8	2099
							13998	9									
04	63570	X	58979	-0-	-4591 B	-0-	46229	3	828	4	N	10838	12075	1	130	8	732
							11922	9									
05	65689	X	59886	-0-	-5803 B	-0-	48095	3	11791	9	N	10719	10720	1	116	8	615
06	63570	X	52567	-0-	-11003	-0-	43070	3	8	4	N	8626	8243	1	31	8	967
							9489	9									
07	65689	X	45683	-0-	-20006	-0-	37447	3	8236	9	N	7487	7820	1	41	8	593
08	65689	X	42377	-0-	-23312	-0-	34227	3	8150	9	N	7409	6921	1	33	8	1048

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

03	150389	X	90016	-0-	-60373 B	-0-	62	1	71956	3	N	15114	14128	1	102	8	1983
							1373	4	16625	9							
04	118199	X	118199	-0-	-0- B	-0-	19	1	89189	3	N	19644	20328	1	154	8	1145
							7383	4	21608	9							
05	133801	X	133801	-0-	-0- B	-0-	108447	3	2003	4	N	21228	20809	1	154	8	1410
							23351	9									
06	126353	X	126353	-0-	-0-	-0-	2	1	106300	3	N	18228	18553	1	58	8	1027
							20051	9									
07	90923	X	67484	-0-	-23439	-0-	54329	3	1740	4	N	10377	10861	1	47	8	496
							11415	9									
*08	107949	X	107949	-0-	-0-	-0-	85380	3	4554	4	N	16377	15345	1	44	8	1484
							18015	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	141	141	8			-0-
*03	140290	X	140290	-0-	-0-	B	-0-	121693	3	9097	4	N	8636	6680	1	127	8	1829
								9500	9									
*04	157726	X	157726	-0-	-0-	B	-0-	145910	3	43	4	N	10703	12009	1	149	8	374
								11773	9									
*05	219718	X	219718	-0-	-0-	B	-0-	203182	3	1	4	N	15032	14004	1	239	8	1163
								16535	9									
*06	201923	X	201923	-0-	-0-		-0-	187049	3	14874	9	N	13522	13389	1	78	8	1218
*07	187430	X	187430	-0-	-0-		-0-	174051	3	13379	9	N	12163	12078	1	94	8	1209
*08	220273	X	220273	-0-	-0-		-0-	205047	3	136	4	N	13718	13832	1	68	8	1027
								15090	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

*04	145439	X	145439	-0-	-0-	B	-0-	133669	3	36	4	N	10667	9733	1	109	8	825
								11734	9									
*05	219862	X	219862	-0-	-0-	B	-0-	202922	3	16940	9	N	15400	15229	1	166	8	830
*06	216662	X	216662	-0-	-0-		-0-	199344	3	17318	9	N	15744	15218	1	76	8	1280
*07	216144	X	216144	-0-	-0-		-0-	198933	3	17211	9	N	15646	15442	1	98	8	1386
*08	250479	X	250479	-0-	-0-		-0-	230959	3	142	4	N	17616	17616	1	75	8	1311
								19378	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

*05	52994	X	52994	-0-	-0-	B	-0-	47668	3	5326	9	N	4842	3746	1	80	8	1016
*06	129078	X	129078	-0-	-0-		-0-	116496	3	12582	9	N	11438	11233	1	34	8	1187
*07	114987	X	114987	-0-	-0-		-0-	104105	3	10882	9	N	9893	10700	1	63	8	317
08	107446	X	94756	-0-	-12690		-0-	86279	3	8477	9	N	7706	7268	1	33	8	722

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

04	0		62866	-0-	62866	B	62866	57787	3	9	4	N	4609	3740	1	64	8	805
								5070	9									
*05	296219	X	233353	-0-	-62866	B	-0-	215860	3	17493	9	N	15903	15437	1	211	8	1060
*06	217170	X	217170	-0-	-0-		-0-	199694	3	1	4	N	15886	15475	1	82	8	1389
								17475	9									
07	190898	X	184230	-0-	-6668		-0-	170130	3	14100	9	N	12818	13082	1	88	8	1037
*08	215290	X	215290	-0-	-0-		-0-	199572	3	9	4	N	14281	13925	1	66	8	1327
								15709	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

*04	21852	X	21852	-0-	-0-	B	-0-	16296	3	1358	4	Y	3816	2998	1	85	8	733
								4198	9									
*05	80066	X	80066	-0-	-0-	B	-0-	64253	3	49	4	Y	14331	13263	1	193	8	1608
								15764	9									
*06	80698	X	80698	-0-	-0-		-0-	64869	3	14	4	Y	14377	14385	1	68	8	1532
								15815	9									
*07	65721	X	65721	-0-	-0-		-0-	52961	3	12760	9	Y	11600	11608	1	75	8	1449
*08	68417	X	68417	-0-	-0-		-0-	53676	3	451	4	Y	12991	12439	1	52	8	1949
								14290	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29343 X	29343	-0-	-0- B	-0-	27038	3	2305	9	N	2095	2229	1			964
04	20610 X	19996	-0-	-614 B	-0-	18503	3	200	4	N	1175	1649	1			490
						1293	9									
05	21297 X	15989	-0-	-5308 B	-0-	14707	3	1282	9	N	1165	1087	1			568
06	28410 X	16494	-0-	-11916	-0-	14181	3	1085	4	N	1116	1134	1			550
						1228	9									
07	29357 X	15850	-0-	-13507	-0-	15029	3	821	9	N	746	967	1			329
08	29357 X	16202	-0-	-13155	-0-	15120	3	1082	9	N	984	910	1			403

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	3100 X	1492	-0-	-1608 B	-0-	1200	4	292	9	N	265	184	1			462
04	7567 X	7567	-0-	-0- B	-0-	6139	3	600	4	N	753	742	1			473
						828	9									
05	11768 X	11768	-0-	-0- B	-0-	11104	3	664	9	N	604	748	1			329
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1970	3	284	9	N	258					587
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5750	3	333	9	N	303	565	1			325
*08	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8001	3	498	9	N	453	353	1			425

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

03	16089 X	6373	-0-	-9716 B	-0-	1161	3	4255	4	N	870	1166	1			789
						957	9									
04	15570 X	5410	-0-	-10160 B	-0-	1519	3	3155	4	N	669	1123	1			335
						736	9									
05	7064 X	6090	-0-	-974 B	-0-	991	3	4279	4	N	745	588	1			492
						820	9									
06	6540 X	1981	-0-	-4559	-0-	199	3	1510	4	N	247	370	1			369
						272	9									
07	6758 X	879	-0-	-5879	-0-	323	3	195	4	N	328	182	1			515
						361	9									
08	6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	3865	3	450	4	N	582	365	1			732
						640	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

03	4650 X	3660	-0-	-990 B	-0-	2992	3	668	9	N	607	196	1			844
04	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	5552	3	684	9	N	622	934	1	9	8	523
05	6574 X	6574	-0-	-0- B	-0-	6001	3	573	9	N	521	730	1			314
06	4920 X	1195	-0-	-3725	-0-	650	3	24	4	N	474	562	1			226
						521	9									
07	6448 X	4893	-0-	-1555	-0-	4737	3	156	9	N	142	186	1			182
08	6572 X	5429	-0-	-1143	-0-	5120	3	309	9	N	281					463

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

03	13950 X	11838	-0-	-2112 B	-0-	10529	3	1309	9	N	1190	1251	1			985
04	12660 X	7708	-0-	-4952 B	-0-	6363	3	400	4	N	859	1258	1			586
						945	9									
05	13082 X	12592	-0-	-490 B	-0-	7850	3	3580	4	N	1056	877	1			765
						1162	9									
06	12660 X	8425	-0-	-4235	-0-	5856	3	1155	4	N	1285	1604	1			446
						1414	9									
07	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	9108	3	4650	4	N	640	599	1			487
						704	9									
08	12586 X	4044	-0-	-8542	-0-	3617	3	225	4	N	184					671
						202	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

03	3255	X	2134	-0-	-1121	B	-0-	1638	3	496	9	N	451	579	1			366
04	2700	X	2104	-0-	-596	B	-0-	1851	3	253	9	N	230	387	1			209
05	2790	X	1708	-0-	-1082	B	-0-	1498	3	210	9	N	191	177	1			223
06	2700	X	139	-0-	-2561		-0-	105	3	34	9	N	31					254
07	2170	X	244	-0-	-1926		-0-	91	3	153	9	N	139					393
08	2170	X	1922	-0-	-248		-0-	1891	3	31	9	N	28	184	1			237

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

03	0	W	5299	-0-	5299	B	240451	2350	4	2949	9	N	2681	2394	1			943
04	245413	X	4962	-0-	-240451	B	-0-	2300	4	2662	9	N	2420	3032	1			331
05	9703	X	7525	-0-	-2178	B	-0-	1894	3	3163	4	N	2244	1794	1			781
								2468	9									
06	9390	X	7720	-0-	-1670		-0-	3544	3	2192	4	N	1804	2137	1			448
								1984	9									
07	9703	X	7924	-0-	-1779		-0-	2069	3	4029	4	N	1660	1414	1			694
								1826	9									
08	7533	X	7487	-0-	-46		-0-	3951	3	1495	4	N	1855	1778	1			771
								2041	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

03	180048	X	123440	-0-	-56608	B	-0-	98073	3	17300	4	N	7334	7208	1			1262
								8067	9									
04	174240	X	122738	-0-	-51502	B	-0-	103466	3	11750	4	N	6838	7264	1	28	8	808
								7522	9									
05	180048	X	126489	-0-	-53559	B	-0-	74386	3	47145	4	N	4507	4073	1	43	8	1199
								4958	9									
06	174240	X	121180	-0-	-53060		-0-	81493	3	33081	4	N	6005	6200	1	97	8	907
								6606	9									
07	180048	X	114574	-0-	-65474		-0-	52932	3	56780	4	N	4420	4590	1			737
								4862	9									
08	180048	X	83816	-0-	-96232		-0-	46147	3	33350	4	N	3926	2988	1	19	8	1656
								4319	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1738	-0-	1738	1738	1607	4	131	9	N	119					119
12	0		79948	-0-	79948	81686	54801	3	18301	4	N	6224	5426	1			917
							6846	9									
01	0		73497	-0-	73497 B	155183	63638	3	3800	4	N	5508	4811	1			1614
							6059	9									
02	0		97117	-0-	97117 B	252300	80145	3	8500	4	N	7702	8337	1			979
							8472	9									
03	0		143970	-0-	143970 B	396270	112261	3	18500	4	N	12008	11781	1			1206
							13209	9									
*04	558971	X	162701	-0-	-396270 B	-0-	144148	3	4700	4	N	12594	12781	1			1019
							13853	9									
05	140213	X	120662	-0-	-19551 B	-0-	107085	3	4300	4	N	8434	8260	1			1193
							9277	9									
06	135690	X	126502	-0-	-9188	-0-	80019	3	36850	4	N	8757	8597	1			1353
							9633	9									
*07	155409	X	155409	-0-	-0-	-0-	72830	3	72400	4	N	9254	9976	1			631
							10179	9									
*08	182797	X	182797	-0-	-0-	-0-	68034	3	104934	4	N	8935	8836	1			730
							9829	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		28514	-0-	28514	28514	24615	3	1700	4	N	1999	765	1			1234
							2199	9									
10	0		111686	-0-	111686	140200	100510	3	900	4	N	9342	9500	1			1076
							10276	9									
11	0		140402	-0-	140402	280602	127513	3	12889	9	N	11717	11142	1			1651
12	0		130716	-0-	130716	411318	119234	3	11482	9	N	10438	11391	1			698
01	0		34827	-0-	34827 B	446145	31107	3	3720	9	N	3382	3072	1			1008
02	0		61009	-0-	61009 B	507154	55283	3	5726	9	N	5205	5154	1			1059
03	0		62024	-0-	62024 B	569178	53755	3	3000	4	N	4790	4654	1			1195
							5269	9									
*04	636350	X	67172	-0-	-569178 B	-0-	55145	3	6800	4	N	4752	4781	1			1166
							5227	9									
05	103385	X	63816	-0-	-39569 B	-0-	57495	3	1405	4	N	4469	4535	1			1100
							4916	9									
06	100050	X	93982	-0-	-6068	-0-	66620	3	21460	4	N	5365	5113	1			1352
							5902	9									
*07	103563	X	103563	-0-	-0-	-0-	50546	3	47460	4	N	5052	5384	1			1020
							5557	9									
08	103385	X	80778	-0-	-22607	-0-	49905	3	26185	4	N	4262	4263	1			1019
							4688	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404	X	25931	-0-	-1473 B	-0-	23817	2	2114	9	N	1922	1922	1			703
*04	26070	X	24318	-0-	-1752 B	-0-	24318	2			N	-0-					703
05	26939	X	25728	-0-	-1211 B	-0-	23141	2	2587	9	N	2352	2352	1			703
06	24960	X	21711	-0-	-3249	-0-	20033	2	1678	9	N	1525	1495	1			733
07	25792	X	19091	-0-	-6701	-0-	16712	2	2379	9	N	2163	2295	1			601
08	26629	X	24963	-0-	-1666	-0-	22301	2	2662	9	N	2420	2420	1			601

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57908	X	57443	-0-	-465 B	-0-	52105	2	5338	9	N	4853	4853	1			919
02	53679	X	53679	-0-	-0- B	-0-	48349	2	5330	9	N	4845	4845	1			919
03	57908	X	53192	-0-	-4716 B	-0-	47986	2	5206	9	N	4733	4733	1			919
*04	56040	X	39871	-0-	-16169 B	-0-	39871	2			N	-0-					919
*05	57908	X	49344	-0-	-8564 B	-0-	45790	2	3554	9	N	3231	3572	1			578
06	56040	X	43650	-0-	-12390	-0-	40243	2	3407	9	N	3097	3021	1			654
07	55862	X	35518	-0-	-20344	-0-	32349	2	3169	9	N	2881	3079	1			456
08	53010	X	32911	-0-	-20099	-0-	29278	2	3633	9	N	3303	3105	1			654

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	92064 X	25501	-0-	-66563 B	-0-	14427	2	11074	9	N	10067	10067	1			713
03	101928 X	32925	-0-	-69003 B	-0-	21580	2	11345	9	N	10314	10724	1			303
*04	98640 X	34892	-0-	-63748 B	-0-	34892	2			N	-0-					303
*05	101928 X	24151	-0-	-77777 B	-0-	19393	2	4758	9	N	4325	4454	1			174
06	98640 X	51687	-0-	-46953	-0-	45740	2	5947	9	N	5406	5330	1			250
*07	48485 X	48485	-0-	-0-	-0-	39484	2	9001	9	N	8183	7987	1			446
08	40858 X	37446	-0-	-3412	-0-	30741	2	6705	9	N	6095	6213	1			328

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

03	167028 X	13421	-0-	-153607 B	-0-	12564	2	857	9	N	779	1171	1			184
04	161640 X	8464	-0-	-153176 B	-0-	7611	2	853	9	N	775	775	1			184
05	167028 X	11840	-0-	-155188 B	-0-	10520	2	1320	9	N	1200	1136	1			248
06	161640 X	8217	-0-	-153423	-0-	7604	2	613	9	N	557	557	1			248
07	167028 X	10359	-0-	-156669	-0-	8441	2	1918	9	N	1744	1384	1			608
08	13423 X	7515	-0-	-5908	-0-	7105	2	410	9	N	373	684	1			297

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

03	181040 X	104282	-0-	-76758 B	-0-	93292	2	10990	9	N	9991	9991	1			774
*04	175200 X	88828	-0-	-86372 B	-0-	88828	2			N	-0-					774
05	181040 X	91190	-0-	-89850 B	-0-	82972	2	8218	9	N	7471	7471	1			774
06	175200 X	86549	-0-	-88651	-0-	78325	2	8224	9	N	7476	7799	1			451
07	79484 X	72217	-0-	-7267	-0-	65127	2	7090	9	N	6445	5965	1			931
*08	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	76138	2	6268	9	N	5698	6178	1			451

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

03	70927 X	70927	-0-	-0- B	-0-	65118	2	5809	9	N	5281	5281	1			633
04	65610 X	51849	-0-	-13761 B	-0-	47181	2	4668	9	N	4244	4462	1			415
05	67797 X	42816	-0-	-24981 B	-0-	38954	2	3862	9	N	3511	3511	1			415
06	65610 X	39229	-0-	-26381	-0-	35460	2	3769	9	N	3426	3523	1			318
07	67797 X	31963	-0-	-35834	-0-	28759	2	3204	9	N	2913	3019	1			212
08	67797 X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					N	NO RPT					212

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

03	SHUT IN	7959	-0-	7959 B	7959	7535	2	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	SHUT IN	10435	-0-	10435 B	18394	7611	2	2824	9	Y	2567	1927	1			640
05	SHUT IN	43911	-0-	43911 B	62305	39619	2	4292	9	Y	3902	3902	1			640
06	SHUT IN	41009	-0-	41009	103314	38415	2	2594	9	Y	2358	2423	1			575
07	SHUT IN	31257	-0-	31257	134571	28110	2	3147	9	Y	2861	2626	1			810
08	SHUT IN	23429	-0-	23429	158000	20953	2	2476	9	Y	2251	2765	1			296

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	6275	-0-	6275	B	6275	6273	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	SHUT IN	27875	-0-	27875		34150	26247	2	1628	9	Y	1480	1316	1			165
07	SHUT IN	37013	-0-	37013		71163	32138	2	4875	9	Y	4432	4339	1			258
08	SHUT IN	41140	-0-	41140		112303	37501	2	3639	9	Y	3308	3439	1			127

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	30532	-0-	30532	B	30532	30532	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	36337	-0-	36337	B	66869	32805	2	3532	9	N	3211	3211	1			-0-
06	SHUT IN	46401	-0-	46401		113270	40849	2	5552	9	N	5047	4234	1			813
07	SHUT IN	62914	-0-	62914		176184	57400	2	5514	9	N	5013	5116	1			710
08	SHUT IN	63231	-0-	63231		239415	56664	2	6567	9	N	5970	5867	1			813

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48174 X	27100	-0-	-21074	B	-0-	25682	2	1418	9	Y	1289	987	1			594
04	46620 X	13083	-0-	-33537	B	-0-	12219	2	864	9	Y	785	785	1			594
05	48174 X	43677	-0-	-4497	B	-0-	41573	2	2104	9	Y	1913	1913	1			594
06	87105 X	87105	-0-	-0-		-0-	82536	2	4569	9	Y	4154	4285	1			463
07	116869 X	116869	-0-	-0-		-0-	114259	2	2610	9	Y	2373	2698	1			138
*08	97750 X	97750	-0-	-0-		-0-	95590	2	2160	9	Y	1964	2027	1			75

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	37929	-0-	37929	B	37929	23717	2	14212	9	Y	12920	12540	1			380
04	SHUT IN	55295	-0-	55295	B	93224	55295	2			Y	-0-					380
05	SHUT IN	49258	-0-	49258	B	142482	40188	2	9070	9	Y	8245	8273	1			352
06	SHUT IN	40193	-0-	40193		182675	28153	2	12040	9	Y	10945	10792	1			505
07	SHUT IN	30556	-0-	30556		213231	22248	2	8308	9	Y	7553	7646	1			412
08	SHUT IN	48313	-0-	48313		261544	38585	2	9728	9	Y	8844	8780	1			476

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80011 X	41705	-0-	-38306	B	-0-	38904	2	2801	9	N	2546	2534	1			383
04	77430 X	18840	-0-	-58590	B	-0-	17795	2	1045	9	N	950	950	1			383
05	80011 X	24379	-0-	-55632	B	-0-	22930	2	1449	9	N	1317	1317	1			383
06	77430 X	58623	-0-	-18807		-0-	55365	2	3258	9	N	2962	2945	1			400
07	54216 X	54216	-0-	-0-		-0-	51684	2	2532	9	N	2302	2259	1			443
*08	58684 X	58684	-0-	-0-		-0-	57090	2	1594	9	N	1449	1274	1			618

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10306 - 14511

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	19814	-0-	19814	B	19818	13515	2	6299	9	Y	5726	5726	1			-0-
06	SHUT IN	41021	-0-	41021		60839	27371	2	13650	9	Y	12409	12173	1			236
07	SHUT IN	33978	-0-	33978		94817	22078	2	11900	9	Y	10818	10738	1			316
08	SHUT IN	42985	-0-	42985		137802	26765	2	16220	9	Y	14745	14823	1			238

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	13145	-0-	13145	B	13145	12110	2	1035	9	N	941	941	1			-0-
05	SHUT IN	37333	-0-	37333	B	50478	33055	2	4278	9	N	3889	3889	1			-0-
06	SHUT IN	38793	-0-	38793		89271	35597	2	3196	9	N	2905	2630	1			275
07	SHUT IN	43125	-0-	43125		132396	39900	2	3225	9	N	2932	2697	1			510
08	SHUT IN	42204	-0-	42204		174600	39978	2	2226	9	N	2024	2064	1			470

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-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-

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1018	988	1			30
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4462	4305	1			187
06	72570 X	-0-	-0-	-72570		-0-					Y	5829	5747	1			269
07	74989 X	-0-	-0-	-74989		-0-					Y	3769	3832	1			206
08	74989 X	-0-	-0-	-74989		-0-					Y	4073	4060	1			219

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN	62594	-0-	62594	B	62594	57912	2	4682	9	Y	4256	4256	1			-0-
06	SHUT IN	51546	-0-	51546		114140	42206	2	9340	9	Y	8491	8329	1			162
07	SHUT IN	52691	-0-	52691		166831	44387	2	8304	9	Y	7549	7491	1			220
08	SHUT IN	84532	-0-	84532		251363	73187	2	11345	9	Y	10314	10367	1			167

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17821	-0-	17821	17821	17821	2			N	-0-					-0-
11	0		84494	-0-	84494	102315	84494	2			N	-0-					-0-
12	0		76069	-0-	76069	178384	76069	2			N	-0-					-0-
*01	203955	X	25571	-0-	-178384 B	-0-	25395	2	176	9	N	160					160
*02	109928	X	27521	-0-	-82407 B	-0-	27521	2			N	-0-					160
*03	121706	X	38265	-0-	-83441 B	-0-	38265	2			N	-0-					160
*04	117780	X	89053	-0-	-28727 B	-0-	89053	2			N	-0-					160
*05	121706	X	51117	-0-	-70589 B	-0-	51117	2			N	-0-					160
*06	117780	X	36649	-0-	-81131	-0-	36649	2			N	-0-					160
*07	121706	X	41552	-0-	-80154	-0-	41544	2	8	9	N	7					167
08	121706	X	64816	-0-	-56890	-0-	64816	2			N	-0-					167

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	155	2	4	4	Y	23	22	1			7
							25	9									
05	186	#	107	-0-	-79	-0-	5	1	83	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	9	Y	24	29	1			6
04	240 #	28	-0-	-212	-0-	3	1	25	9	Y	23	22	1			7
05	248 #	22	-0-	-226	-0-	3	1	19	9	Y	17	18	1			6
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	23	24	1			5
						25	9									
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	23	21	1			7
						25	9									
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

03	2046 #	1275	-0-	-771	-0-	1272	2	3	9	N	3					125
04	2040 #	1377	-0-	-663	-0-	1374	2	3	9	N	3					128
05	2108 #	555	-0-	-1553	-0-	553	2	2	9	N	2					130
06	2040 #	1232	-0-	-808	-0-	1229	2	3	9	N	3					133
07	1426 #	1330	-0-	-96	-0-	1328	2	2	9	N	2					135
08	1426 #	231	-0-	-1195	-0-	230	2	1	9	N	1					136

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	547	2	94	9	N	85					134
04	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1033	2	265	9	N	241	322	1			53
05	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1300	2	89	9	N	81					134
06	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1045	2	30	9	N	27					161
07	1333 #	1107	-0-	-226	-0-	1089	2	18	9	N	16					177
08	1395 #	889	-0-	-506	-0-	879	2	10	9	N	9					186

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
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					98
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3					101
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					101
06	65 N	-0-	-0-	-65 B	-0-					N	1					102
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					102
08	55 N	NO RPT	-0-	-55 B	-0-					N	NO RPT					102

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					22
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					22
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					22
06	283 N	-0-	-0-	-283 B	-0-					N	-0-					22
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					22
08	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					22

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	81 N	-0-	-0-	-81 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	69 N	NO RPT	-0-	-69 B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					98
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3					101
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					101
06	198 N	-0-	-0-	-198 B	-0-					N	1					102
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					102
08	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					102

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	N	4					108
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					108
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					108
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					108
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-	69	1			39
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	N	3					120
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	N	12					132
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	3	19	9	N	17					149
06	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	1871	3	23	9	N	21					170
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	3	28	9	N	25	108	1			87
08	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1932	3	35	9	N	32					119

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

03	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					120
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					212
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					212
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	693	-0-	-392	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46814 06/14/2015

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46816 07/23/2015

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1	N	-0-			-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145 X	7630	-0-	-1515	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	9145 X	6928	-0-	-2217	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	10013 X	8105	-0-	-1908	-0-	8104	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18					125
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1366	2	12	9	N	11					136
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	N	12					148
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6					154
07	1426 N	799	-0-	-627	-0-	791	2	8	9	N	7					161
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1			5
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					6
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					9
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	5	1			5
*08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	78	1			75
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	31	2	21	9	Y	19					94
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22					116
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	19	2	24	9	Y	22					138
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	45	2	12	9	Y	11	80	1			69
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	42	2	19	9	Y	17					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	956	3	45	9	N	41					224
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	893	3	45	9	N	41	182	1			83
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	914	3	34	9	N	31					114
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	889	3	42	9	N	38					152
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	3	12	9	N	11					163
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	859	3	22	9	N	20					183

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3099	3	255	9	N	232	174	1			279
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2826	3	219	9	N	199	180	1			298
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2652	3	217	9	N	197	343	1			152
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2603	3	206	9	N	187	176	1			163
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2675	3	215	9	N	195	173	1			185
*08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2678	3	213	9	N	194	169	1			210

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			N	-0-					415
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	N	16	323	1			108
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					108
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					108
07	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					108
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					108

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					143
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	N	19					162
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1133	2	13	9	N	12					174
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					174
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					175
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					175

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

03	18507 X	15824	-0-	-2683	-0-	15459	2	365	9	N	332	365	1			250
04	17640 X	13782	-0-	-3858	-0-	13482	2	300	9	N	273	182	1			341
05	16027 X	14416	-0-	-1611	-0-	14131	2	285	9	N	259	350	1			250
06	15510 X	13385	-0-	-2125	-0-	13142	2	243	9	N	221	169	1			302
07	16027 X	12954	-0-	-3073	-0-	12760	2	194	9	N	176	185	1			293
08	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					293

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
*07	203 #	192	-0-	-11	-0-	192	3		Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2015

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	1	3	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

03	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05	992 N	460	-0-	-532	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	750 N	565	-0-	-185	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	837 N	364	-0-	-473	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
05	992 N	616	-0-	-376	-0-	616	2		N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

03	2945 #	509	-0-	-2436	-0-	509	2	N	-0-			-0-
04	2850 #	843	-0-	-2007	-0-	843	2	N	-0-			-0-
05	2945 #	1766	-0-	-1179	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
07	868 #	400	-0-	-468	-0-	400	2	N	-0-			-0-
08	1767 #	560	-0-	-1207	-0-	560	2	N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	11	2	1192	4	N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	361	1	383	2	N	-0-			-0-
05	403 N	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	896	1	859	2	N	-0-			-0-
*07	775 N	727	-0-	-48	-0-	506	1	221	2	N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

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
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1597	3	66	9	Y	60	60	0			1
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	897	3	69	9	Y	63	63	0			1
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1452	3	12	4	Y	77	77	0			1
							85	9									
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1442	3	163	9	Y	148	147	0			2
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	996	3	53	9	Y	48	49	0			1
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1202	3	617	4	Y	160	159	0			2
							176	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1362	3	64	4	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1722	3	155	9	Y	141	140	0			2
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1172	3	167	4	Y	83	84	0			1
							91	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1729	3	N	48	47	0			1
							53	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1397	3	N	43	42	0			1
							47	9									
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	N	84	84	0			1
							92	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	9393	X	301	-0-	-9092	-0-	299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	9090	X	1927	-0-	-7163	-0-	1916	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12142	3	61	9	N	55	54	0			1
*08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10911	3	109	9	N	99	98	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8678	3	25	9	N	23	23	0			-0-
*06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9084	3	61	9	N	55	54	0			1
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9306	3	55	9	N	50	50	0			1
*08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	8408	3	942	4	N	53	53	0			1
							58	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	4	1	3576	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	4	1	3555	3	N	38	37	0			1
							42	9									
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	4	1	3545	3	N	34	34	0			1
							37	9									
08	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	4	1	3381	3	N	36	36	0			1
							40	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	9100	3	61	9	N	55	54	0			1
*06	9360	X	8382	-0-	-978	-0-	8285	3	97	9	N	88	88	0			1
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10129	3	130	9	N	118	117	0			2
08	9672	X	8828	-0-	-844	-0-	8752	3	76	9	N	69	70	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	7	1	6482	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	3	N	58	57	0			1
							64	9									
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	7	1	6876	3	N	53	53	0			1
							58	9									
08	5518	X	5399	-0-	-119	-0-	6	1	5321	3	N	65	65	0			1
							72	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	6510	X	4789	-0-	-1721	-0-	13	1	4741	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	19	1	5994	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
08	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	18	1	5579	3	N	34	33	0			1
							37	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3091	-0-	-846	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2687	-0-	-793	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	1620	-0-	-1976	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
08	3503 X	423	-0-	-3080	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2433	-0-	-567	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1703	-0-	-994	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
08	2883 X	1138	-0-	-1745	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MCALMOND OIL COMPANY 537277
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					180
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					180
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					180
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					180
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	7750	X	6188	-0-	-1562	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4505	-0-	-2222	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5918	-0-	-282	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	3968	-0-	-2232	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					42
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	Y	4					46
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	337	3	1	9	Y	1					47
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					51
07	434 N	217	-0-	-217	-0-	216	3	1	9	Y	1	44	1			8
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					9

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	37	-0-	37	37	37	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	106	-0-	106	143	106	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1709	-0-	1709	1852	1709	3		Y	-0-			-0-
*08	2665 N	813	-0-	-1852	-0-	813	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					55
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					55
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					55
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					55

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1243	-0-	-527	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10	500	-0-	500	646	500	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	823	177	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	830	7	3			Y	-0-					-0-
06	830 N	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					23
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					23
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					23
07	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					23
08	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	248	X	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	660	X	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					14
04	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	3			N	-0-					14
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					14
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					14
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					14
08	9703	X	9483	-0-	-220	-0-	9483	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	744	X	247	-0-	-497	-0-	240	2	7	9	N	6					102
04	690	X	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4					106
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					111
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					113
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					113
08	713	X	636	-0-	-77	-0-	634	2	2	9	N	2					119

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

03	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	1078	2	8	9	N	7					53
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	736	2	9	9	N	8					61
05	1240	X	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-	18	1			43
06	1200	X	842	-0-	-358	-0-	842	2			N	-0-					43
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					43
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	595	2			N	-0-					48

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					41
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	Y	4					45
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	337	3	1	9	Y	1					46
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					50
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	216	3	1	9	Y	1	44	1			7
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					8

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					40
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3919	3	4	9	Y	4					44
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	3	1	9	Y	1					45
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	Y	4					49
07	4061	X	1941	-0-	-2120	-0-	1940	3	1	9	Y	1	44	1			6
08	4061	X	1891	-0-	-2170	-0-	1890	3	1	9	Y	1					7

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3918	3	3	9	Y	3					35
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					39
05	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	3036	3	2	9	Y	2					41
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	3	6	9	Y	5					46
*07	3937	X	1940	-0-	-1997	-0-	1938	3	2	9	Y	2	43	1			5
08	3937	X	1893	-0-	-2044	-0-	1891	3	2	9	Y	2					7

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	310	#	64	-0-	-246	B	-769	64	3			Y	-0-				-0-
04	300	#	103	-0-	-197	B	-966	103	3			Y	-0-				-0-
05	217	#	120	-0-	-97	B	-1063	120	3			Y	-0-				-0-
06	90	#	138	-0-	48	B	-1015	138	3			Y	-0-				-0-
07	93	#	282	-0-	189	B	-826	282	3			Y	-0-				-0-
08	124	#	263	-0-	139	B	-687	263	3			Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -540 CANCELLED UNDERAGE -> -147

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -179

03	186	#	118	-0-	-68	B	-244	118	3			Y	-0-				-0-
04	180	#	130	-0-	-50	B	-294	130	3			Y	-0-				-0-
05	186	#	176	-0-	-10	B	-304	176	3			Y	-0-				-0-
06	150	#	154	-0-	4	B	-300	154	3			Y	-0-				-0-
07	155	#	159	-0-	4	B	-296	159	3			Y	-0-				-0-
08	186	#	157	-0-	-29	B	-325	157	3			Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -168

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  CONDOR OPERATING COMPANY, LLC             170480
    CUMMINS -12-                      WELL #:    1    RRCID -> 019438  COMPL. DATE 10/15/1962  TOTAL DEPTH  8568 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -931    CANCELLED UNDERAGE ->    -1620
 03      837 #        47     -0-        -790 B       -1721         47  2                Y       -0-                              -0-
 04      810 #      -0-      -0-        -810 B       -2531                              Y       -0-                              -0-
 05      744 #      -0-      -0-        -744 B       -3275                              Y       -0-                              -0-
 06      420 #      -0-      -0-        -420 B       -3695                              Y       -0-                              -0-
 07      341 #      -0-      -0-        -341 B       -4036                              Y       -0-                              -0-
 08       62 #        5      -0-         -57 B       -4093          5  2                Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3162    CANCELLED UNDERAGE ->     -931

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CUMMINS -12-                      WELL #:   11    RRCID -> 019439  COMPL. DATE 04/08/1963  TOTAL DEPTH  8571 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CONOCOPHILLIPS COMPANY                    172232
    FRANK -B-                         WELL #:   24    RRCID -> 020522  COMPL. DATE 10/16/1964  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    FRANK -B-                         WELL #:   23    RRCID -> 030364  COMPL. DATE 06/21/1963  TOTAL DEPTH  4406 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     1039
 03 14B2 EXT        1538     -0-        1538 B        2577       1538  3                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        1488     -0-        1488 B        4065       1488  3                N       -0-                              -0-
 05     5559 R      1494     -0-       -4065 B        -0-        1494  3                N       -0-                              -0-
 06     1428 R      1428     -0-        -0-  B        -0-        1428  3                N       -0-                              -0-
 07     1511 R      1511     -0-        -0-  B        -0-        1511  3                N       -0-                              -0-
*08     1525 R      1525     -0-        -0-  B        -0-        1525  3                N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EMBAR -B-                         WELL #:   31    RRCID -> 030885  COMPL. DATE 08/08/1963  TOTAL DEPTH  4350 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->       -4
 03 14B2 EXT        1955     -0-        1955 B        1955       1955  3                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        2613     -0-        2613 B        4568       2613  3                N       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT        2642     -0-        2642 B        7210       2642  3                N       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT        2534     -0-        2534 B        9744       2534  3                N       -0-                              -0-
 07    12304 R      2560     -0-       -9744 B        -0-        2560  3                N       -0-                              -0-
 08     2635 #      -0-      -0-       -2635 B       -2635                              N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -2635
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																
03	14B2 EXT	13275	-0-	13275	B	13276	13275	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	16309	-0-	16309	B	29585	16309	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14496	-0-	14496	B	44081	14496	3		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13077	-0-	13077	B	57158	13077	3		Y	-0-					-0-
07	70437 R	13279	-0-	-57158	B	-0-	13279	3		Y	-0-					-0-
08	13268 #	-0-	-0-	-13268	B	-13268				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13268																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	469	-0-	-27	B	-27	469	3		Y	-0-					-0-
04	489 R	516	-0-	27	B	-0-	516	3		Y	-0-					-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		Y	-0-					-0-
06	491 R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3		Y	-0-					-0-
07	527 #	458	-0-	-69	B	-69	458	3		Y	-0-					-0-
08	527 #	453	-0-	-74	B	-143	453	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  CONOCOPHILLIPS COMPANY          //CONT.// 172232
    EMBAR                              WELL #:   45    RRCID -> 049985  COMPL. DATE 10/27/1965  TOTAL DEPTH  4322 PERF. 4144 -  4198
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->      -12
 03    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 04    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERISTY ANDREWS                 WELL #:    1    RRCID -> 167292  COMPL. DATE 01/21/1998  TOTAL DEPTH  5358 PERF. 3944 -  5230
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DIAMOND S ENERGY COMPANY                217005
    COWDEN, J. F.                      WELL #:   21 U  RRCID -> 032982  COMPL. DATE 06/24/2002  TOTAL DEPTH  6280 PERF. 4004 -  4034
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -250    CANCELLED UNDERAGE ->    -6044
 03      899 #       795     -0-       -104 B        -354        715  3       80  9    N        73       61  1                  54
 04      870 #       741     -0-       -129 B        -483        671  3       70  9    N        64       78  1                  40
 05      837 #       753     -0-        -84 B        -567        687  3       66  9    N        60       45  1                  55
 06      780 #      1000     -0-        220 B        -347        972  3       28  9    N        25       47  1                  33
*07     1420 R      1767     -0-        347 B        -0-        1733  3       34  9    N        31       49  1                  15
 08      806 #   NO RPT      -0-       -806 B        -806                                N    NO RPT                              15
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -806

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1     WELL #:    5    RRCID -> 216725  COMPL. DATE 09/07/2001  TOTAL DEPTH  6304 PERF. 4012 -  4313
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -591    CANCELLED UNDERAGE ->     -690
 03      713 #       507     -0-       -206 B        -797        507  3                N       -0-                             242
 04      690 #       741     -0-         51 B        -746        741  3                N       -0-                             242
 05      682 #       698     -0-         16 B        -730        698  3                N       -0-                             242
 06      630 #       526     -0-       -104 B        -834        526  3                N       -0-      173  1                 69
 07      651 #       305     -0-       -346 B       -1180        305  3                N       -0-                              69
 08      775 #   NO RPT      -0-       -775 B       -1955                                N    NO RPT                              69
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1431    CANCELLED UNDERAGE ->     -524
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-138						
03	868 #	725	-0-	-143	B	-353	725	2	N	-0-			-0-
04	840 #	725	-0-	-115	B	-468	725	2	N	-0-			-0-
05	868 #	131	-0-	-737	B	-1205	131	2	N	-0-			-0-
*06	840 #	116	-0-	-724	B	-1929	116	2	N	-0-			-0-
07	868 #	873	-0-	5	B	-1924	873	2	N	-0-			-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-2668			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2463	CANCELLED UNDERAGE ->		-205						

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05	93 #	35	-0-	-58	B	-58	35	2	N	-0-			-0-
*06	90 #	31	-0-	-59	B	-117	31	2	N	-0-			-0-
*07	116 R	233	-0-	117	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-93			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-93									

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-32						
03	62 #	49	-0-	-13	B	-40	49	2	N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	B	-51	49	2	N	-0-			-0-
05	62 #	9	-0-	-53	B	-104	9	2	N	-0-			-0-
*06	60 #	7	-0-	-53	B	-157	7	2	N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	B	-161	58	2	N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-223			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-196	CANCELLED UNDERAGE ->		-27						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2710	CANCELLED UNDERAGE ->		-526						
03	2046 #	1941	-0-	-105	B	-2815	1941	3	N	-0-			-0-
04	1980 #	1904	-0-	-76	B	-2891	1904	3	N	-0-			-0-
05	2046 #	1968	-0-	-78	B	-2969	1968	3	N	-0-			-0-
06	1950 #	1879	-0-	-71	B	-3040	1879	3	N	-0-			-0-
07	1953 #	1948	-0-	-5	B	-3045	1948	3	N	-0-			-0-
08	1953 #	1805	-0-	-148	B	-3193	1805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-483	CANCELLED UNDERAGE ->		-2710						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997	CANCELLED UNDERAGE ->			-1854								
03	992 #	552	-0-	-440	B -1437	552	3			N	-0-					44
04	960 #	432	-0-	-528	B -1965	432	3			N	-0-					44
05	930 #	396	-0-	-534	B -2499	396	3			N	-0-					44
06	630 #	282	-0-	-348	B -2847	282	3			N	-0-					44
07	651 #	303	-0-	-348	B -3195	303	3			N	-0-					44
08	558 #	250	-0-	-308	B -3503	250	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2506	CANCELLED UNDERAGE ->			-997								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1413	CANCELLED UNDERAGE ->			-520								
03	651 #	750	-0-	99	B -1314	741	3	9	9	N	8					146
04	630 #	695	-0-	65	B -1249	675	3	20	9	N	18					164
05	651 #	688	-0-	37	B -1212	677	3	11	9	N	10					174
06	720 #	633	-0-	-87	B -1299	618	3	15	9	N	14					188
07	744 #	655	-0-	-89	B -1388	647	3	8	9	N	7					195
08	744 #	647	-0-	-97	B -1485	634	3	13	9	N	12					207
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-273	CANCELLED UNDERAGE ->			-1212								

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-641	CANCELLED UNDERAGE ->			-2471								
03	15 #	-0-	-0-	-15	B -656					N	11					285
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -656					N	14					299
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -656					N	13					312
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -656					N	11					323
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -656					N	9					332
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B -656					N	NO RPT					332
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15	CANCELLED UNDERAGE ->			-641								

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	403 #	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	390 #	217	-0-	-173	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	372 #	181	-0-	-191	-0-	181	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

03	1488 #	1175	-0-	-313	-0-	1163	2	12	9	N	11	159	1			29
04	1440 #	435	-0-	-1005	-0-	429	2	6	9	N	5					34
05	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1451	2	19	9	N	17					51
06	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					63
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					73
08	1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1129	2	10	9	N	9					82

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	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
03	3100 N	5855	-0-	2755	2755	4018	3	1819	4	N	16					621
						18	9									
04	2755 N	-0-	-0-	-2755	-0-					N	55	307	1			369
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	44					413
06	7163	7163	-0-	-0-	-0-	4042	3	3095	4	N	24					437
						26	9									
07	1964	1964	-0-	-0-	-0-	317	3	1634	4	N	12					449
						13	9									
*08	9785	9785	-0-	-0-	-0-	8837	3	913	4	N	32					481
						35	9									

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

03	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5391	-0-	-819	-0-	5391	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5460	-0-	-750	-0-	5460	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	5283	-0-	-824	-0-	5283	2	N	-0-			-0-
*08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

03	14446 X	13818	-0-	-628	-0-	13818	2	N	-0-			-0-
04	13980 X	13877	-0-	-103	-0-	13877	2	N	-0-			-0-
05	14446 X	14057	-0-	-389	-0-	14057	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	13886	-0-	-64	-0-	13886	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	13893	-0-	-522	-0-	13893	2	N	-0-			-0-
08	14353 X	13840	-0-	-513	-0-	13840	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

03	12493 X	12074	-0-	-419	-0-	12074	2	N	-0-			-0-
04	11640 X	11588	-0-	-52	-0-	11588	2	N	-0-			-0-
05	11687 X	11587	-0-	-100	-0-	11587	2	N	-0-			-0-
06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2	N	-0-			-0-
*07	12059 X	11667	-0-	-392	-0-	11667	2	N	-0-			-0-
*08	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2	N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

03	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-			-0-
*08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

03	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2	N	-0-			-0-
04	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2	N	-0-			-0-
05	12741 X	12439	-0-	-302	-0-	12439	2	N	-0-			-0-
06	12570 X	11742	-0-	-828	-0-	11742	2	N	-0-			-0-
07	12989 X	12504	-0-	-485	-0-	12504	2	N	-0-			-0-
08	12989 X	12555	-0-	-434	-0-	12555	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27646 X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	2		N	-0-			-0-
04	26160 X	23452	-0-	-2708	-0-	23452	2		N	-0-			-0-
05	27032 X	25388	-0-	-1644	-0-	25388	2		N	-0-			-0-
06	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2		N	-0-			-0-
07	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	28529	2		N	-0-			-0-
*08	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2		N	-0-			-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

03	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2		N	-0-			-0-
04	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
05	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2		N	-0-			-0-
06	23490 X	19468	-0-	-4022	-0-	19468	2		N	-0-			-0-
*07	24273 X	16775	-0-	-7498	-0-	16775	2		N	-0-			-0-
08	22909 X	17635	-0-	-5274	-0-	17635	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

03	2666 N	256	-0-	-2410	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	472	-0-	-706	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

03	16957 X	13325	-0-	-3632	-0-	13325	2		N	-0-			-0-
04	13650 X	13023	-0-	-627	-0-	13023	2		N	-0-			-0-
05	14105 X	13612	-0-	-493	-0-	13612	2		N	-0-			-0-
06	13650 X	13339	-0-	-311	-0-	13339	2		N	-0-			-0-
*07	13981 X	13762	-0-	-219	-0-	13762	2		N	-0-			-0-
*08	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

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
03	1457 N	221	-0-	-1236	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	758	-0-	-544	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440

BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	42	-0-	-1968	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	4379	-0-	1379	1379	4379	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4105	-0-	1005	2384	4105	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3734	-0-	634	3018	3734	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

03	19809 X	19159	-0-	-650	-0-	19159	3			N	-0-					-0-
04	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-
05	19561 X	19357	-0-	-204	-0-	19357	3			N	-0-					-0-
06	18930 X	18299	-0-	-631	-0-	18299	3			N	-0-					-0-
07	19809 X	19615	-0-	-194	-0-	19615	3			N	-0-					-0-
08	19933 X	17779	-0-	-2154	-0-	17779	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	32860	X	29218	-0-	-3642	-0-	29218	3			N	-0-					-0-
04	31800	X	28418	-0-	-3382	-0-	28418	3			N	-0-					-0-
05	32550	X	28120	-0-	-4430	-0-	28120	3			N	-0-					-0-
06	30180	X	23677	-0-	-6503	-0-	23677	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	27415	-0-	-3244	-0-	27415	3			N	-0-					-0-
08	29357	X	27536	-0-	-1821	-0-	27536	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	18104	X	17652	-0-	-452	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14897	-0-	-2263	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
05	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16952	-0-	-118	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17160	-0-	-479	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17212	-0-	-706	-0-	17210	2	2	9	N	2	2	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	5520	-0-	-4555	-0-	3800	3	1720	4	N	-0-					-0-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	4			N	-0-					-0-
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10844	4	6	9	N	5					5
06	9660	X	4399	-0-	-5261	-0-	2472	3	1893	4	N	31					36
							34	9									
07	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	1547	3	7965	4	N	12					48
							13	9									
08	T. A.		391	-0-	391	391	309	3	32	4	N	45					93
							50	9									

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

03	127268	X	127268	-0-	-0-	-0-	127250	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	127740	X	127077	-0-	-663	-0-	127071	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	131998	X	122895	-0-	-9103	-0-	122877	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	127740	X	126534	-0-	-1206	-0-	126490	3	44	9	N	40	40	8			-0-
07	131316	X	127406	-0-	-3910	-0-	127386	3	20	9	N	18	18	8			-0-
*08	131316	X	127500	-0-	-3816	-0-	127488	3	12	9	N	11	11	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	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

03	35805	X	26812	-0-	-8993	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	33913	-0-	-3677	-0-	33913	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	33007	-0-	-5836	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
06	35271	X	35271	-0-	-0-	-0-	35271	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	33465	-0-	-1565	-0-	33465	2			N	-0-					-0-
*08	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	39786	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

03	26288	X	25406	-0-	-882	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24545	-0-	-895	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	25353	-0-	-935	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
06	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
07	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23726	-0-	-1663	-0-	23726	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	41757	X	41304	-0-	-453	-0-	41304	2			N	-0-					-0-
04	40410	X	39696	-0-	-714	-0-	39696	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	39234	-0-	-2306	-0-	39234	2			N	-0-					-0-
06	39960	X	38703	-0-	-1257	-0-	38703	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	39850	-0-	-1442	-0-	39850	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	39800	-0-	-965	-0-	39800	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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

03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
05	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
06	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
07	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	21602	-0-	-3384	-0-	21602	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	20708	X	94	-0-	-20614	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

03	9083	X	8302	-0-	-781	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8631	-0-	-159	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8930	-0-	-153	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8619	-0-	-309	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	48453	X	42041	-0-	-6412	-0-	42041	2			N	-0-					-0-
04	46260	X	42752	-0-	-3508	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	42738	-0-	-5064	-0-	42738	2			N	-0-					-0-
06	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	43142	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	41182	-0-	-2993	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
*08	44509	X	44509	-0-	-0-	-0-	44509	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	38223	X	35712	-0-	-2511	-0-	35712	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	35653	-0-	-1337	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	35662	-0-	-2499	-0-	35662	2			N	-0-					-0-
06	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	36431	2			N	-0-					-0-
07	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
*08	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	40001	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
07	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
*08	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	29557	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
04	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	26602	-0-	-678	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25900	-0-	-500	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	26358	-0-	-922	-0-	26358	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	26561	-0-	-223	-0-	26561	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

03	44175	X	38604	-0-	-5571	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
04	42750	X	40333	-0-	-2417	-0-	40333	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	40776	-0-	-485	-0-	40776	2			N	-0-					-0-
06	42846	X	42846	-0-	-0-	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
07	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	42032	2			N	-0-					-0-
*08	45578	X	45578	-0-	-0-	-0-	45578	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5860	-0-	-50	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14696	-0-	-334	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
05	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
06	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15099	-0-	-1610	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15858	-0-	-851	-0-	15858	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
*08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65834	X	65834	-0-	-0-	-0-	65834	2			N	-0-					-0-
04	64472	X	64472	-0-	-0-	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
05	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	65024	2			N	-0-					-0-
06	63348	X	63348	-0-	-0-	-0-	63348	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	62972	-0-	-392	-0-	62972	2			N	-0-					-0-
08	66619	X	61250	-0-	-5369	-0-	61250	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

03	86614	X	86097	-0-	-517	-0-	86097	2			N	-0-					-0-
04	83947	X	83947	-0-	-0-	-0-	83947	2			N	-0-					-0-
05	86583	X	82628	-0-	-3955	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
06	83310	X	82938	-0-	-372	-0-	82938	2			N	-0-					-0-
07	86614	X	84245	-0-	-2369	-0-	84245	2			N	-0-					-0-
08	86273	X	85884	-0-	-389	-0-	85884	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

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

03	17639	X	15387	-0-	-2252	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16906	-0-	-164	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14171	-0-	-1639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15202	-0-	-2282	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15829	-0-	-1965	-0-	15829	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

03	120435	X	118135	-0-	-2300	-0-	118135	2			N	-0-					-0-
04	115680	X	112172	-0-	-3508	-0-	112172	2			N	-0-					-0-
05	119536	X	116963	-0-	-2573	-0-	116963	2			N	-0-					-0-
06	115680	X	113977	-0-	-1703	-0-	113977	2			N	-0-					-0-
07	118141	X	117324	-0-	-817	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
*08	118362	X	118362	-0-	-0-	-0-	118362	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-
04	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	28562	-0-	-1291	-0-	28562	2			N	-0-					-0-
06	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	29693	-0-	-470	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
*08	30484	X	30484	-0-	-0-	-0-	30484	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40331 X	40224	-0-	-107	-0-	40224	2		N	-0-			-0-
04	39120 X	38905	-0-	-215	-0-	38905	2		N	-0-			-0-
05	40424 X	39491	-0-	-933	-0-	39491	2		N	-0-			-0-
06	39120 X	38721	-0-	-399	-0-	38721	2		N	-0-			-0-
07	40238 X	39541	-0-	-697	-0-	39541	2		N	-0-			-0-
08	40238 X	40081	-0-	-157	-0-	40081	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03	27869 X	27363	-0-	-506	-0-	27363	2		N	-0-			-0-
04	26970 X	26213	-0-	-757	-0-	26213	2		N	-0-			-0-
05	27869 X	26474	-0-	-1395	-0-	26474	2		N	-0-			-0-
06	26490 X	25984	-0-	-506	-0-	25984	2		N	-0-			-0-
07	27373 X	26798	-0-	-575	-0-	26798	2		N	-0-			-0-
08	27187 X	26905	-0-	-282	-0-	26905	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

03	7626 X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2		N	-0-			-0-
04	7380 X	7048	-0-	-332	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	7257	-0-	-338	-0-	7257	2		N	-0-			-0-
06	7110 X	6966	-0-	-144	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
07	7347 X	7256	-0-	-91	-0-	7256	2		N	-0-			-0-
08	7347 X	6796	-0-	-551	-0-	6796	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

03	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2		N	-0-			-0-
04	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
05	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2		N	-0-			-0-
06	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2		N	-0-			-0-
07	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2		N	-0-			-0-
*08	25103 X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	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

03	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2		N	-0-			-0-
04	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	2		N	-0-			-0-
05	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2		N	-0-			-0-
06	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2		N	-0-			-0-
07	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	2		N	-0-			-0-
08	17329 X	16707	-0-	-622	-0-	16707	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

03	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04	660 N	95	-0-	-565	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	570 N	398	-0-	-172	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	104201	-0-	104201	146070	104201	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146070					N	-0-					-0-
05	146070 X	-0-	-0-	-146070	-0-					N	-0-					-0-
06	104897 X	104897	-0-	-0-	-0-	104897	2			N	-0-					-0-
07	111702 X	111702	-0-	-0-	-0-	111702	2			N	-0-					-0-
*08	114218 X	114218	-0-	-0-	-0-	114218	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03	DLQ G-10	21082	-0-	21082	38822	21079	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10	20426	-0-	20426	59248	20426	2			N	-0-					-0-
05	78937 X	19689	-0-	-59248	-0-	19688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20400 X	19633	-0-	-767	-0-	19625	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	21111 X	19973	-0-	-1138	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
*08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	21176	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	DLQ G-10	14007	-0-	14007	37680	14007	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14765	-0-	14765	52445	14765	2			N	-0-					-0-
05	66103 X	13658	-0-	-52445	-0-	13656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	18390 X	12001	-0-	-6389	-0-	11999	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	19003 X	14494	-0-	-4509	-0-	14491	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	15252 X	14924	-0-	-328	-0-	14923	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

03	10602 X	10326	-0-	-276	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
04	10260 X	10174	-0-	-86	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
05	10602 X	10400	-0-	-202	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
06	10260 X	10123	-0-	-137	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
07	10509 X	10404	-0-	-105	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	66433 X	37517	-0-	-28916	-0-	37517	3			N	-0-					-0-
04	67328 X	67328	-0-	-0-	-0-	67328	3			N	-0-					-0-
05	67701 X	67701	-0-	-0-	-0-	67701	3			N	-0-					-0-
06	63820 X	63820	-0-	-0-	-0-	63820	3			N	-0-					-0-
07	69502 X	59561	-0-	-9941	-0-	59561	3			N	-0-					-0-
08	48143 X	-0-	-0-	-48143	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	3100 N	3019	-0-	-81	300	3019	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2772	-0-	-228	72	2772	3			N	-0-					-0-
05	2571 X	2499	-0-	-72	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	1829 X	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	27466	X	27045	-0-	-421	-0-	27045	3			N	-0-					-0-
04	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	3			N	-0-					-0-
05	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	28085	3			N	-0-					-0-
06	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	3			N	-0-					-0-
07	27466	X	25040	-0-	-2426	-0-	25040	3			N	-0-					-0-
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	300	-0-	-780	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

03	52235	X	51672	-0-	-563	-0-	51672	3			N	-0-					-0-
04	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	50086	3			N	-0-					-0-
05	51894	X	50761	-0-	-1133	-0-	50761	3			N	-0-					-0-
06	50472	X	50472	-0-	-0-	-0-	50472	3			N	-0-					-0-
07	51894	X	51304	-0-	-590	-0-	51304	3			N	-0-					-0-
08	51770	X	-0-	-0-	-51770	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			N	-0-					-0-
04	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	3			N	-0-					-0-
05	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
06	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	3			N	-0-					-0-
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	3			N	-0-					-0-
08	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03	10106	X	9539	-0-	-567	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9504	-0-	-757	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9274	-0-	-656	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
*08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	967	-0-	-955	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13423 X	13342	-0-	-81	-0-	13342	3			N	-0-			-0-
04	12990 X	12684	-0-	-306	-0-	12684	3			N	-0-			-0-
05	13423 X	13158	-0-	-265	-0-	13158	3			N	-0-			-0-
06	12990 X	12440	-0-	-550	-0-	12440	3			N	-0-			-0-
07	13330 X	12343	-0-	-987	-0-	12343	3			N	-0-			-0-
*08	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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

03	DLQ G-10	26881	-0-	26881	52310	774	1	26107	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	28232	-0-	28232	80542	779	1	27453	2	N	-0-			-0-
05	102989 X	22447	-0-	-80542	-0-	740	1	21707	2	N	-0-			-0-
06	27240 X	26767	-0-	-473	-0-	719	1	26048	2	N	-0-			-0-
07	28148 X	25856	-0-	-2292	-0-	618	1	25238	2	N	-0-			-0-
08	29171 X	27932	-0-	-1239	-0-	766	1	27166	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

03	2697 X	1607	-0-	-1090	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	1353	-0-	-1257	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
05	1643 X	626	-0-	-1017	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	1590 X	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
07	1643 X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

03	21576	X	21455	-0-	-121	-0-	21455	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20587	-0-	-293	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
05	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20663	-0-	-169	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	DLQ G-10		14137	-0-	14137	17668	14137	2			N	-0-					-0-
04	17668	X	-0-	-0-	-17668	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
*07	14136	X	8652	-0-	-5484	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	DLQ G-10		6741	-0-	6741	12817	6741	2			N	-0-					-0-
04	12817	X	-0-	-0-	-12817	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
*07	6727	X	6688	-0-	-39	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
*08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	DLQ G-10		17081	-0-	17081	30071	17081	2			N	-0-					-0-
04	30071	X	-0-	-0-	-30071	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
*07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
*08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79918 X	72338	-0-	-7580	-0-	72338	2		N	-0-			-0-
04	77340 X	75054	-0-	-2286	-0-	75054	2		N	-0-			-0-
05	79918 X	75618	-0-	-4300	-0-	75618	2		N	-0-			-0-
06	78679 X	78679	-0-	-0-	-0-	78679	2		N	-0-			-0-
07	78070 X	78070	-0-	-0-	-0-	78070	2		N	-0-			-0-
*08	83575 X	83575	-0-	-0-	-0-	83575	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

03	105245 X	96493	-0-	-8752	-0-	96493	2		N	-0-			-0-
04	101850 X	99177	-0-	-2673	-0-	99177	2		N	-0-			-0-
05	105245 X	92562	-0-	-12683	-0-	92562	2		N	-0-			-0-
06	100352 X	100352	-0-	-0-	-0-	100352	2		N	-0-			-0-
07	102486 X	93692	-0-	-8794	-0-	93692	2		N	-0-			-0-
*08	105466 X	105466	-0-	-0-	-0-	105466	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

03	74617 X	17807	-0-	-56810	-0-	17807	2		N	-0-			-0-
04	69240 X	23870	-0-	-45370	-0-	23870	2		N	-0-			-0-
05	71548 X	20276	-0-	-51272	-0-	20276	2		N	-0-			-0-
06	54450 X	18574	-0-	-35876	-0-	18574	2		N	-0-			-0-
07	33542 X	19406	-0-	-14136	-0-	19406	2		N	-0-			-0-
08	24676 X	19163	-0-	-5513	-0-	19163	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

03	3813 X	3076	-0-	-737	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2256	-0-	-1194	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
*08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

03	7223 X	7174	-0-	-49	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	6935	-0-	-55	-0-	6935	2		N	-0-			-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
06	6990 X	6122	-0-	-868	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

03	33635	X	5823	-0-	-27812	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	2833	-0-	-26927	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	30752	X	9567	-0-	-21185	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	4816	-0-	-22094	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	3470	-0-	-15998	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7914	-0-	-1665	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

03	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	942	-0-	-2437	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	727	-0-	-2543	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1180	-0-	-2199	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	505	-0-	-797	-0-	505	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	118398	X	118398	-0-	-0-	-0-	118391	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	114690	X	-0-	-0-	-114690	-0-					N	-0-					-0-
05	118513	X	97948	-0-	-20565	-0-	97948	3			N	-0-					-0-
06	114690	X	-0-	-0-	-114690	-0-					N	-0-					-0-
07	118389	X	104558	-0-	-13831	-0-	104558	3			N	-0-					-0-
*08	112497	X	112497	-0-	-0-	-0-	112497	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

03	22320	X	21357	-0-	-963	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
05	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
06	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
07	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	22625	-0-	-439	-0-	22625	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

03	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	21205	-0-	-35	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21739	-0-	-209	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
06	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
07	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	18604	-0-	-3034	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8101	-0-	-238	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

03	DLQ G-10		17145	-0-	17145	28826	17145	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28826					N	-0-					-0-
05	28826	X	-0-	-0-	-28826	-0-					N	-0-					-0-
06	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15896	-0-	-1247	-0-	15895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1187	2	30	9	Y	27					77
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13					90
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13					103
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20					123
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1301	2	12	9	Y	11	70	1			64
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	Y	11					75

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1230	2	13	9	Y	12					47
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	1072	2	23	9	Y	21					68
05	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1223	2	19	9	Y	17					85
06	1440	N	1043	-0-	-397	-0-	1011	2	32	9	Y	29					114
07	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1249	2	17	9	Y	15	100	1			29
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	Y	23					52

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
06	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	2			Y	-0-					1
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					1
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					1

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					2
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					2
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

03	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4867	3	30	9	Y	27	110	1			66
*04	5160 X	4273	-0-	-887	-0-	4252	3	21	9	Y	19					85
*05	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1550	3	25	9	Y	23					108
*06	4740 X	3655	-0-	-1085	-0-	3646	3	9	9	Y	8					116
07	6045 X	4564	-0-	-1481	-0-	4560	3	4	9	Y	4	97	1			23
08	6045 X	3735	-0-	-2310	-0-	3703	3	32	9	Y	29					52

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	651 N	38	-0-	-613	-0-	38	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

03	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2987	1433	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1397	-0-	1397	4384	1397	2		N	-0-			-0-
05	5871 X	1487	-0-	-4384	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
*08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

03	21917 #	19052	-0-	-2865	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
04	21210 #	18158	-0-	-3052	-0-	18158	3			N	-0-					-0-
05	21390 #	21078	-0-	-312	-0-	21078	3			N	-0-					-0-
06	20340 #	18201	-0-	-2139	-0-	18201	3			N	-0-					-0-
07	21287 R	21287	-0-	-0-	-0-	21274	3	13	9	N	12	12	8			-0-
08	21049	19159	-0-	-1890	-0-	19159	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

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	N	9	9	8			220
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			220
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4	4	8			220
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	1	8			220
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	156	2	3	9	N	3	3	8			220
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

03	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1530	2	9	9	Y	8	24	1			9
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			Y	-0-	8	1			1
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18					19
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	15	1			35
07	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1651	2	15	9	Y	14					49
*08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	50	1			6

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

03	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	2895	2	207	9	Y	188	165	1			190
04	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	2888	2	168	9	Y	153	172	1			171
05	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3093	2	51	9	Y	46					217
06	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	2968	2	61	9	Y	55	171	1			101
07	3162 X	2945	-0-	-217	-0-	2922	2	23	9	Y	21					122
*08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3055	2	91	9	Y	83	133	1			72

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

03	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14319	2	58	9	N	53					207
04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14267	2	23	9	N	21	175	1			53
05	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14811	2	34	9	N	31					84
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14549	2	31	9	N	28					112
07	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	15155	2	40	9	N	36					148
*08	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15233	2	12	9	N	11					159

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1612	2	51	9	N	46					225
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1682	2	56	9	N	51	162	1			114
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					174
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1673	2	39	9	N	35	189	1			20
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1704	2	55	9	N	50					70
08	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1694	2	35	9	N	32					102

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65					120
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					120
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	N	7					127
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	N	5					132
*08	3100 N	3258	-0-	158	158	3249	2	9	9	N	8					140

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

03	13113	#	12941	-0-	-172	-0-	12928	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	12690	#	12664	-0-	-26	-0-	12658	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	13113	#	13071	-0-	-42	-0-	13056	3	15	9	N	14	14	8			-0-
06	12819	R	12819	-0-	-0-	-0-	12788	3	31	9	N	28	28	8			-0-
07	13220	R	13220	-0-	-0-	-0-	13200	3	20	9	N	18	18	8			-0-
*08	13211	R	13211	-0-	-0-	-0-	13199	3	12	9	N	11	11	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

03	744	N	72	-0-	-672	-0-	2	1	68	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	660	N	98	-0-	-562	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	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

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	2734	-0-	-5946	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	2802	-0-	-3678	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6217	-0-	-324	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6056	-0-	-1601	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

03	41602	X	924	-0-	-40678	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	14452	-0-	-23348	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	18649	2	23824	4	N	-0-					-0-
06	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	32944	2	5777	4	N	-0-					-0-
07	43648	X	32860	-0-	-10788	-0-	13630	2	19230	4	N	-0-					-0-
08	45911	X	27315	-0-	-18596	-0-	25479	2	1836	4	N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

03	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1046	-0-	-244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	304	-0-	-781	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	4651	1	1494	2	N	-0-			-0-
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4467	1	907	2	N	-0-			-0-
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4360	1	859	2	N	-0-			-0-
06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5155	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4779	1	1260	2	N	-0-			-0-
*08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	4946	1	595	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1130	-0-	-580	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	52111 X	51153	-0-	-958	-0-	51153	2			N	-0-			-0-
04	51329 X	51329	-0-	-0-	-0-	51329	2			N	-0-			-0-
05	51051 X	51051	-0-	-0-	-0-	51051	2			N	-0-			-0-
06	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	51002	2			N	-0-			-0-
07	53041 X	50278	-0-	-2763	-0-	50278	2			N	-0-			-0-
08	51739 X	51413	-0-	-326	-0-	51413	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42377 X	39204	-0-	-3173	-0-	39204	2			N	-0-			-0-
04	38610 X	37621	-0-	-989	-0-	37621	2			N	-0-			-0-
05	43471 X	43471	-0-	-0-	-0-	43471	2			N	-0-			-0-
06	42890 X	42890	-0-	-0-	-0-	42890	2			N	-0-			-0-
07	39215 X	38981	-0-	-234	-0-	38981	2			N	-0-			-0-
*08	40869 X	40869	-0-	-0-	-0-	40869	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6545	-0-	-430	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

03	37293	X	36098	-0-	-1195	-0-	36098	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	35087	-0-	-223	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	35763	-0-	-724	-0-	35763	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	35213	-0-	-97	-0-	35213	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	35693	-0-	-577	-0-	35693	2			N	-0-					-0-
*08	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

03	14446	X	11950	-0-	-2496	-0-	11950	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	11619	-0-	-2361	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
*08	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

03	27032	X	11318	-0-	-15714	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	5669	-0-	-5281	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11153	-0-	-2239	-0-	11153	3			N	-0-					-0-
*08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14074	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5609	-0-	-1397	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6153	-0-	-853	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5659	-0-	-510	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	35433	X	24648	-0-	-10785	-0-	24648	3			N	-0-					-0-
04	31560	X	22378	-0-	-9182	-0-	22378	3			N	-0-					-0-
05	24955	X	24532	-0-	-423	-0-	24532	3			N	-0-					-0-
06	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	24151	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	24424	-0-	-221	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
08	24645	X	23055	-0-	-1590	-0-	23053	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	27869	X	27089	-0-	-780	-0-	27089	3			N	-0-					-0-
04	26970	X	25875	-0-	-1095	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
05	27590	X	26240	-0-	-1350	-0-	26240	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	25899	-0-	-351	-0-	25899	3			N	-0-					-0-
07	27094	X	26969	-0-	-125	-0-	26969	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	26898	-0-	-72	-0-	26898	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					48
04	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					48
05	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					48
06	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					48
07	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					48
*08	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

03	6510 #	6202	-0-	-308	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6129 R	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
05	6200 #	6065	-0-	-135	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6000 #	5987	-0-	-13	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
*07	6360 R	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
08	6324 #	5959	-0-	-365	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	56	1			1
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	95	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	90	3	40	9	Y	36					36
*07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					36
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	1116 #	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1147 #	818	-0-	-329	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1110 #	741	-0-	-369	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	115	-0-	-908	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	930 #	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

03	1147 #	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1260	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1198	3	40	9	Y	36					36
*07	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					36
*08	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	930 #	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	900 #	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3
*04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	450	3	63	9	Y	57	59	1			1
*05	607 R	607	-0-	-0-	-0-	567	3	40	9	Y	36	36	1			1
*06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
*07	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					1
08	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

03	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					11
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					11
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

03	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	870	3	63	9	Y	57	56	1			1
*05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	945	3	40	9	Y	36	36	1			1
*06	870 #	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					1
*07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					1
08	930 #	909	-0-	-21	-0-	909	3			Y	-0-					1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	126	3	40	9	Y	36	35	1			1
*06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					1
*07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					1
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	8075 R	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
04	8176 R	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	8236 R	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
06	7816 R	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	7955 R	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
*08	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					8
04	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					8
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					8
06	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					8
07	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					8
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

03	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

03	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2250 #	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2325 #	1558	-0-	-767	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2250 #	1432	-0-	-818	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	2325 #	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1984 #	1441	-0-	-543	-0-	1441	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 #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			78
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2		Y	-0-			78
05	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2		Y	-0-			78
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	2		Y	-0-			78
07	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	2		Y	-0-			78
08	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

03	2821 #	2648	-0-	-173	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
04	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	2612	-0-	-85	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	2544	-0-	-66	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2311	-0-	-510	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	2513	-0-	-308	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	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

03	12741 X	10581	-0-	-2160	-0-	694	1	9886	2	N	1	1	8	211
						1	9							
04	12330 X	8345	-0-	-3985	-0-	525	1	7807	2	N	12			223
						13	9							
05	12462 X	8599	-0-	-3863	-0-	618	1	7980	2	N	1	1	8	223
						1	9							
06	12060 X	8537	-0-	-3523	-0-	790	1	7747	2	N	-0-			223
07	12462 X	6410	-0-	-6052	-0-	432	1	5977	2	N	1	1	8	223
						1	9							
08	8711 X	8027	-0-	-684	-0-	33	1	7992	2	N	2	2	8	223
						2	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			128
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					128
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			128
06	2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			128
07	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8			128
08	3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2261	2	3	9	N	3	3	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	11470 X	3237	-0-	-8233	-0-	215	1	3022	2	N	-0-					115
04	7950 X	2073	-0-	-5877	-0-	58	1	2014	2	N	1					116
						1	9									
05	5487 X	2363	-0-	-3124	-0-	2363	2			N	-0-					116
06	4650 X	1165	-0-	-3485	-0-	1165	2			N	-0-					116
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					116
08	3224 X	1510	-0-	-1714	-0-	1510	2			N	-0-					116

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					15
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					15
05	7130 X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					15
06	6900 X	4815	-0-	-2085	-0-	4815	2			N	-0-					15
07	7130 X	4270	-0-	-2860	-0-	4270	2			N	-0-					15
08	5363 X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			56
04	1920 X	1707	-0-	-213	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			56
05	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	1592	2	7	9	N	6	6	8			56
06	3000 X	1542	-0-	-1458	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			56
07	3100 X	601	-0-	-2499	-0-	600	2	1	9	N	1	1	8			56
08	2263 X	701	-0-	-1562	-0-	698	2	3	9	N	3	2	8			57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	7290	-0-	-4583	-0-	1	1	7281	2	N	7	7	8			120
							8	9									
04	10380	X	9011	-0-	-1369	-0-	9000	2	11	9	N	10					130
05	10261	X	9943	-0-	-318	-0-	51	1	9864	2	N	25	8	8			147
							28	9									
06	9930	X	9739	-0-	-191	-0-	114	1	9615	2	N	9	124	1	1	8	31
							10	9									
07	10261	X	10035	-0-	-226	-0-	136	1	9882	2	N	15	2	8			44
							17	9									
08	9951	X	4936	-0-	-5015	-0-	4919	2	17	9	N	15	1	8			58

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

03	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12143	2	1	9	N	1	1	8			146
04	10830	X	10678	-0-	-152	-0-	10678	2			N	-0-					146
05	11191	X	10039	-0-	-1152	-0-	10038	2	1	9	N	1	1	8			146
06	11760	X	8871	-0-	-2889	-0-	8864	2	7	9	N	6	1	8			151
07	12152	X	4141	-0-	-8011	-0-	4141	2			N	-0-					151
08	11904	X	1903	-0-	-10001	-0-	1903	2			N	-0-					151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

03	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			N	-0-					43
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					43
05	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					43
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					43
07	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			43
08	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1269	2			N	-0-					43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-					130
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					130
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					130
06	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					130
07	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					130
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	19933	X	8916	-0-	-11017	-0-	190	1	8726	2	N	-0-					7
04	16290	X	11673	-0-	-4617	-0-	494	1	11179	2	N	-0-					7
05	14167	X	9993	-0-	-4174	-0-	122	1	9871	2	N	-0-					7
06	11160	X	8187	-0-	-2973	-0-	8187	2			N	-0-					7
07	12059	X	7609	-0-	-4450	-0-	7609	2			N	-0-					7
08	12059	X	2677	-0-	-9382	-0-	2677	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	575	1	17406	2	N	5					75
						6	9									
04	19230 X	16756	-0-	-2474	-0-	691	1	16065	2	N	-0-					75
05	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	746	1	19696	2	N	1	1	8			75
						1	9									
06	17400 X	11793	-0-	-5607	-0-	646	1	11146	2	N	1	1	8			75
						1	9									
07	17980 X	2542	-0-	-15438	-0-	533	1	2009	2	N	-0-					75
08	20429 X	1881	-0-	-18548	-0-	84	1	1796	2	N	1	1	8			75
						1	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

03	5425 X	2347	-0-	-3078	-0-	2346	2	1	9	N	1					2
04	5250 X	2560	-0-	-2690	-0-	2560	2			N	-0-					2
05	2046 X	1779	-0-	-267	-0-	1776	2	3	9	N	3	2	8			3
06	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			N	-0-					3
07	2635 X	1706	-0-	-929	-0-	1704	2	2	9	N	2	2	8			3
08	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					58
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8			58
06	1350 N	904	-0-	-446	-0-	904	2			N	-0-					58
07	1178 N	763	-0-	-415	-0-	759	2	4	9	N	4	1	8			61
08	1271 N	650	-0-	-621	-0-	648	2	2	9	N	2					63

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	96689 X	92976	-0-	-3713	-0-	92219	2	757	9	N	688	368	1	1	8	588
04	91170 X	80109	-0-	-11061	-0-	79473	2	636	9	N	578	931	1			235
05	94519 X	82783	-0-	-11736	-0-	82153	2	630	9	N	573	552	1	1	8	255
06	91470 X	79263	-0-	-12207	-0-	78933	2	330	9	N	300	362	1	1	8	192
07	94519 X	68967	-0-	-25552	-0-	68719	2	248	9	N	225	190	1	2	8	225
08	91450 X	72361	-0-	-19089	-0-	72193	2	168	9	N	153	171	1	5	8	202

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	14570 X	9099	-0-	-5471	-0-	48	1	8983	2	N	62	59	8			22
						68	9									
04	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	52	1	14593	2	N	2	1	8			23
						2	9									
05	14570 X	12670	-0-	-1900	-0-	12	1	12599	2	N	54	54	8			23
						59	9									
06	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	58	1	9026	2	N	3	3	8			23
						3	9									
07	15128 X	991	-0-	-14137	-0-	80	1	911	2	N	-0-					23
08	15128 X	52	-0-	-15076	-0-	52	2			N	-0-					23

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

03	1023 X	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					66
04	990 X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					66
05	1147 X	590	-0-	-557	-0-	588	2	2	9	N	2					68
06	1110 X	941	-0-	-169	-0-	941	2			N	-0-					68
07	1147 X	647	-0-	-500	-0-	647	2			N	-0-					68
08	992 X	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					68

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	6416	2			N	-0-					56
04	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	5437	2			N	-0-					56
05	7316	X	6226	-0-	-1090	-0-	6226	2			N	-0-					56
06	7080	X	6090	-0-	-990	-0-	6088	2	2	9	N	2					58
07	7316	X	6201	-0-	-1115	-0-	6200	2	1	9	N	1	1	8			58
*08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6489	2	1	9	N	1	1	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					143
04	4680	X	1648	-0-	-3032	-0-	1648	2			N	-0-					143
05	4836	X	2074	-0-	-2762	-0-	2074	2			N	-0-					143
06	4680	X	1646	-0-	-3034	-0-	1646	2			N	-0-					143
07	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			143
08	2294	X	1669	-0-	-625	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					52
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	1	1	8			52
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					148
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					148
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					148
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3564	2	3	9	N	3					151
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1					152
08	2666	X	1765	-0-	-901	-0-	1726	2	39	9	N	35					187

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
03	1023	X	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-					118
04	900	X	519	-0-	-381	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			118
05	775	X	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					118
06	750	X	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					118
07	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					118
*08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	1	8			118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
06	3000	N	3031	-0-	31	31	3029	2	2	9	N	2	2	8			7
07	648	N	617	-0-	-31	-0-	613	2	4	9	N	4	3	8			7
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19805	2	6	9	N	5	5	8			19
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19293	2	7	9	N	6	6	8			19
05	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	18285	2	11	9	N	10	10	8			19
06	15960	X	15473	-0-	-487	-0-	15469	2	4	9	N	4	4	8			19
07	16492	X	14437	-0-	-2055	-0-	14429	2	8	9	N	7	7	8			19
08	19933	X	16433	-0-	-3500	-0-	16418	2	15	9	N	14	14	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					133
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					133
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					133
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					133
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	653	2	62	9	N	56					189
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3	3	8			189

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	7459	-0-	-4755	-0-	1222	1	6237	2	N	-0-					53
04	7950	X	7217	-0-	-733	-0-	848	1	6369	2	N	-0-					53
05	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	967	1	6769	2	N	-0-					53
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	880	1	8483	2	N	-0-					53
07	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	702	1	5935	2	N	-0-					53
08	7750	X	2004	-0-	-5746	-0-	93	1	1911	2	N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393 X	7965	-0-	-1428	-0-	523	1	7442	2	N	-0-					18
04	6450 X	4650	-0-	-1800	-0-	584	1	4066	2	N	-0-					18
05	6696 X	2491	-0-	-4205	-0-	223	1	2268	2	N	-0-					18
06	7710 X	5447	-0-	-2263	-0-	465	1	4982	2	N	-0-					18
07	7967 X	4947	-0-	-3020	-0-	458	1	4489	2	N	-0-					18
08	7967 X	2558	-0-	-5409	-0-	2558	2			N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					126
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					126
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					126
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					126
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					128
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					128

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

03	11532 X	11289	-0-	-243	-0-	11288	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11100 X	9057	-0-	-2043	-0-	9056	2	1	9	N	1	1	8			40
05	11594 X	9123	-0-	-2471	-0-	9122	2	1	9	N	1	1	8			40
06	11220 X	8781	-0-	-2439	-0-	8779	2	2	9	N	2	2	8			40
07	11594 X	9120	-0-	-2474	-0-	9116	2	4	9	N	4	4	8			40
08	11284 X	9471	-0-	-1813	-0-	9463	2	8	9	N	7	5	8			42

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					37
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					37
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					37
06	720 N	224	-0-	-496	-0-	224	2			N	-0-					37
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					37
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					48
04	600	X	225	-0-	-375	-0-	225	2			N	-0-					48
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	2	8			48
06	570	X	181	-0-	-389	-0-	181	2			N	-0-					48
07	589	X	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					48
*08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2	2	8			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1786	2	95	9	N	86					201
04	1080	X	483	-0-	-597	-0-	392	2	91	9	N	83	154	1			130
05	4061	X	352	-0-	-3709	-0-	271	2	81	9	N	74	3	8			201
06	3930	X	303	-0-	-3627	-0-	300	2	3	9	N	3					204
07	4061	X	563	-0-	-3498	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			204
08	1891	X	35	-0-	-1856	-0-	33	2	2	9	N	2	162	1	1	8	43

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

03	57226	X	42364	-0-	-14862	-0-	1921	1	40443	2	N	-0-					85
04	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2186	1	41717	2	N	-0-					85
05	41106	X	23062	-0-	-18044	-0-	1842	1	21220	2	N	-0-					85
06	41010	X	34356	-0-	-6654	-0-	2350	1	32003	2	N	3	1	8			87
							3	9									
07	45353	X	30714	-0-	-14639	-0-	2080	1	28581	2	N	48	1	8			134
							53	9									
08	45353	X	10580	-0-	-34773	-0-	302	1	10277	2	N	1	1	8			134
							1	9									

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

03	10974	X	9007	-0-	-1967	-0-	578	1	8429	2	N	-0-					14
04	10620	X	9568	-0-	-1052	-0-	460	1	9108	2	N	-0-					14
05	12028	X	9349	-0-	-2679	-0-	448	1	8901	2	N	-0-					14
06	11640	X	11542	-0-	-98	-0-	622	1	10919	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	12028	X	7778	-0-	-4250	-0-	544	1	7233	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	9889	X	5495	-0-	-4394	-0-	5493	2	2	9	N	2	2	8			14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

03	6913	X	5941	-0-	-972	-0-	894	1	5040	2	N	6	4	8			106
							7	9									
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	269	1	8737	2	N	-0-					106
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	543	1	6448	2	N	1	1	8			106
							1	9									
06	6420	X	4918	-0-	-1502	-0-	247	1	4671	2	N	-0-					106
07	9300	X	4017	-0-	-5283	-0-	107	1	3909	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	9300	X	2574	-0-	-6726	-0-	2574	2			N	-0-					106

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	727	1	4220	2	N	31					45
							34	9									
04	4230	X	3929	-0-	-301	-0-	697	1	3231	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	5921	X	4426	-0-	-1495	-0-	795	1	3630	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	5730	X	3681	-0-	-2049	-0-	742	1	2939	2	N	-0-					45
07	5921	X	3622	-0-	-2299	-0-	578	1	3044	2	N	-0-					45
08	4991	X	1475	-0-	-3516	-0-	1475	2			N	-0-					45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	3960	-0-	-4565	-0-	77	1	3883	2	N	-0-					59
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	311	1	4825	2	N	-0-					59
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					59
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	265	1	5538	2	N	2					61
							2	9									
07	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	174	1	4339	2	N	2					63
							2	9									
08	5301	X	2596	-0-	-2705	-0-	2596	2			N	-0-					63

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	179	1	3855	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	8220	X	540	-0-	-7680	-0-	308	1	231	2	N	1					31
							1	9									
05	4185	X	134	-0-	-4051	-0-	2	1	132	2	N	-0-					31
06	3900	X	468	-0-	-3432	-0-	53	1	415	2	N	-0-					31
07	4030	X	242	-0-	-3788	-0-	242	2			N	-0-					31
08	4030	X	333	-0-	-3697	-0-	333	2			N	-0-					31

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					133
04	3810	X	3090	-0-	-720	-0-	3090	2			N	-0-					133
05	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	3145	2			N	-0-					133
06	3480	X	3029	-0-	-451	-0-	3019	2	10	9	N	9	9	8			133
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2			N	-0-					133
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					24
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			N	-0-					24
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5	5	8			24
06	1380	N	718	-0-	-662	-0-	716	2	2	9	N	2	1	8			25
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			25
08	930	N	637	-0-	-293	-0-	635	2	2	9	N	2					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

03	61147 X	61147	-0-	-0-	-0-	114	1	61033	2	N	-0-					46
04	57270 X	57255	-0-	-15	-0-	40	1	57215	2	N	-0-					46
05	64046 X	58446	-0-	-5600	-0-	2	1	58444	2	N	-0-					46
06	61980 X	56585	-0-	-5395	-0-	2	1	56583	2	N	-0-					46
07	64046 X	55847	-0-	-8199	-0-	1	1	55845	2	N	1	1	8			46
						1	9									
08	61132 X	51634	-0-	-9498	-0-	51634	2			N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

03	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	8			88
04	8340 X	5009	-0-	-3331	-0-	5009	2			N	-0-					88
05	11439 X	7688	-0-	-3751	-0-	7688	2			N	-0-					88
06	11070 X	3751	-0-	-7319	-0-	3751	2			N	-0-					88
07	11439 X	2542	-0-	-8897	-0-	2542	2			N	-0-					88
08	8866 X	2239	-0-	-6627	-0-	2239	2			N	-0-					88

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

03	5828 X	5025	-0-	-803	-0-	811	1	4210	2	N	4	4	8			71
						4	9									
04	5640 X	5004	-0-	-636	-0-	681	1	4301	2	N	20					91
						22	9									
05	5611 X	4913	-0-	-698	-0-	780	1	4112	2	N	19					110
						21	9									
06	5190 X	4445	-0-	-745	-0-	669	1	3762	2	N	13					123
						14	9									
07	5363 X	404	-0-	-4959	-0-	60	1	253	2	N	83					206
						91	9									
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					206

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

03	39866	X	30125	-0-	-9741	-0-	221	1	29875	2	N	26	6	8			140
							29	9									
04	37620	X	27142	-0-	-10478	-0-	27088	2	54	9	N	49	1	8			188
05	38874	X	25798	-0-	-13076	-0-	25770	2	28	9	N	25	2	8			211
06	29220	X	26005	-0-	-3215	-0-	25998	2	7	9	N	6	128	1	4	8	85
07	30194	X	25667	-0-	-4527	-0-	25603	2	64	9	N	58	5	8			138
*08	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32433	2	121	9	N	110	167	1	6	8	75

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

03	16120	X	8913	-0-	-7207	-0-	401	1	8511	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	12120	X	7167	-0-	-4953	-0-	385	1	6782	2	N	-0-					181
05	12524	X	59	-0-	-12465	-0-	57	2	2	9	N	2	2	8			181
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					181
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					181
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

03	50995	X	47105	-0-	-3890	-0-	46893	2	212	9	N	193	171	1	6	8	223
04	49350	X	42448	-0-	-6902	-0-	42328	2	120	9	N	109	179	1	2	8	151
05	50995	X	41020	-0-	-9975	-0-	40980	2	40	9	N	36	6	8			181
06	48630	X	41000	-0-	-7630	-0-	40954	2	46	9	N	42	6	8			217
07	50251	X	39153	-0-	-11098	-0-	39103	2	50	9	N	45	154	1	7	8	101
08	47120	X	30605	-0-	-16515	-0-	30595	2	10	9	N	9	9	8			101

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			10
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					10
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					10
07	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1149	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
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20052	2	1	9	N	1	1	8			15
04	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					15
05	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	51164	2			N	-0-					15
06	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	25315	2	2	9	N	2					17
07	43900	X	43900	-0-	-0-	-0-	43898	2	2	9	N	2	1	8			18
*08	62661	X	62661	-0-	-0-	-0-	62661	2			N	-0-					18

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	16206	-0-	-1681	-0-	419	1	15715	2	N	65	15	8			161
							72	9									
04	16620	X	15927	-0-	-693	-0-	452	1	15429	2	N	42	166	1	1	8	36
							46	9									
05	16461	X	16264	-0-	-197	-0-	455	1	15787	2	N	20	11	8			45
							22	9									
06	15690	X	14923	-0-	-767	-0-	453	1	14462	2	N	7	3	8			49
							8	9									
07	16461	X	15009	-0-	-1452	-0-	505	1	14467	2	N	34	5	8			78
							37	9									
08	16461	X	15133	-0-	-1328	-0-	188	1	14906	2	N	35	6	8			107
							39	9									

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	450	N	62	-0-	-388	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	930	N	75	-0-	-855	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	759	1	14824	2	N	104	148	1			21
							114	9									
04	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	762	1	12813	2	N	89					110
							98	9									
05	16802	X	13798	-0-	-3004	-0-	615	1	13085	2	N	89	152	1	1	8	46
							98	9									
06	16260	X	12261	-0-	-3999	-0-	467	1	11699	2	N	86	1	8			131
							95	9									
07	16802	X	11398	-0-	-5404	-0-	345	1	10970	2	N	75	159	1			47
							83	9									
08	15686	X	7799	-0-	-7887	-0-	7797	2	2	9	N	2	2	8			47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	68	1	2562	2	N	22	10	8			197
							24	9									
04	3510	X	1590	-0-	-1920	-0-	1586	2	4	9	N	4					201
05	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	1894	2	2	9	N	2	1	8			202
06	2580	X	1470	-0-	-1110	-0-	1466	2	4	9	N	4					206
07	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	1195	2	23	9	N	21					227
08	2666	X	436	-0-	-2230	-0-	435	2	1	9	N	1					228

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

03	75423	X	-0-	-0-	-75423	-0-					N	-0-					16
04	59340	X	-0-	-0-	-59340	-0-					N	-0-					16
05	61318	X	-0-	-0-	-61318	-0-					N	-0-					16
06	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	30	30	8			16
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					16
*08	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	2			N	-0-					16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	542	1	2988	2	N	-0-					58
04	3180	X	1514	-0-	-1666	-0-	391	1	1123	2	N	-0-					58
05	3286	X	578	-0-	-2708	-0-	90	1	488	2	N	-0-					58
06	3420	X	211	-0-	-3209	-0-	6	1	205	2	N	-0-					58
07	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-					58
08	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2			N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

03	44640	X	23714	-0-	-20926	-0-	23521	2	193	9	N	175	1	8			289
04	43200	X	23012	-0-	-20188	-0-	22596	2	416	9	N	378	537	1			130
05	38657	X	17999	-0-	-20658	-0-	17726	2	273	9	N	248	168	1	1	8	209
06	22950	X	22562	-0-	-388	-0-	22186	2	376	9	N	342	372	1			179
07	23777	X	22323	-0-	-1454	-0-	21938	2	385	9	N	350	337	1	1	8	191
08	23777	X	11918	-0-	-11859	-0-	11734	2	184	9	N	167	147	1			211

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

03	4030	X	2736	-0-	-1294	-0-	597	1	2139	2	N	-0-					50
04	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	572	1	1601	2	N	-0-					50
05	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	214	1	891	2	N	-0-					50
06	3360	X	1783	-0-	-1577	-0-	1783	2			N	-0-					50
07	3472	X	1579	-0-	-1893	-0-	1579	2			N	-0-					50
08	2728	X	1917	-0-	-811	-0-	1917	2			N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					14
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					170
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					170
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					170
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

03	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	4551	1	3293	2	N	10	5	8			54
							11	9									
04	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	10680	1	14504	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	9609	1	9219	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	8358	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	12214	X	5269	-0-	-6945	-0-	3963	1	1305	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	26040	X	4874	-0-	-21166	-0-	1474	1	3371	2	N	26					80
							29	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	310	1	8004	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	6810	X	3377	-0-	-3433	-0-	286	1	3091	2	N	-0-					15
05	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	193	1	3825	2	N	6	6	8			15
							7	9									
06	8040	X	3485	-0-	-4555	-0-	181	1	3304	2	N	-0-					15
07	8308	X	4739	-0-	-3569	-0-	241	1	4498	2	N	-0-					15
08	8308	X	2849	-0-	-5459	-0-	14	1	2835	2	N	-0-					15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					26
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					26
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					26
06	2130	N	1148	-0-	-982	-0-	1148	2			N	-0-					26
07	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					26
*08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

03	51863	X	51172	-0-	-691	-0-	51170	2	2	9	N	2	2	8			143
04	45870	X	42523	-0-	-3347	-0-	42522	2	1	9	N	1	1	8			143
05	50809	X	42395	-0-	-8414	-0-	42392	2	3	9	N	3	3	8			143
06	49530	X	41334	-0-	-8196	-0-	41332	2	2	9	N	2	2	8			143
07	51181	X	38212	-0-	-12969	-0-	38208	2	4	9	N	4	3	8			144
08	51181	X	39583	-0-	-11598	-0-	39577	2	6	9	N	5	4	8			145

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27373	X	15278	-0-	-12095	-0-	316	1	14922	2	N	36					178
							40	9									
04	26490	X	19562	-0-	-6928	-0-	429	1	18992	2	N	128	184	1			122
							141	9									
05	23870	X	22899	-0-	-971	-0-	513	1	22307	2	N	72					194
							79	9									
06	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	481	1	24146	2	N	35	173	1			56
							39	9									
07	23870	X	23174	-0-	-696	-0-	539	1	22437	2	N	180	187	1	1	8	48
							198	9									
08	22909	X	16991	-0-	-5918	-0-	176	1	16775	2	N	36					84
							40	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	7642	-0-	-8230	-0-	263	1	7379	2	N	-0-					33
04	15360	X	8254	-0-	-7106	-0-	361	1	7893	2	N	-0-					33
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	375	1	7969	2	N	-0-					33
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	379	1	7149	2	N	-0-					33
07	8525	X	5743	-0-	-2782	-0-	320	1	5423	2	N	-0-					33
08	8525	X	5358	-0-	-3167	-0-	5355	2	3	9	N	3					36

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					16
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					16
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	N	3	3	8			16
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					16
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8			16
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					20
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

03	6386	X	3941	-0-	-2445	-0-	410	1	3530	2	N	1					191
							1	9									
04	6180	X	3385	-0-	-2795	-0-	503	1	2881	2	N	1					192
							1	9									
05	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	541	1	4248	2	N	-0-					192
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	437	1	3954	2	N	-0-					192
07	4557	X	3241	-0-	-1316	-0-	494	1	2747	2	N	-0-					192
08	4774	X	3211	-0-	-1563	-0-	3210	2	1	9	N	1					193

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

03	1829	N	188	-0-	-1641	-0-	188	2			N	-0-					184
04	1770	X	114	-0-	-1656	-0-	114	2			N	-0-					184
05	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	392	2	4	9	N	4	4	8			184
06	1770	X	34	-0-	-1736	-0-	34	2			N	-0-					184
07	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	2			N	-0-					184
*08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

03	30318	X	24967	-0-	-5351	-0-	24630	2	337	9	N	306	372	1	1	8	381
04	29340	X	24004	-0-	-5336	-0-	23611	2	393	9	N	357	505	1			233
05	29357	X	24865	-0-	-4492	-0-	24659	2	206	9	N	187	375	1	5	8	40
06	28410	X	24078	-0-	-4332	-0-	23816	2	262	9	N	238	187	1	11	8	80
07	29357	X	23138	-0-	-6219	-0-	22859	2	279	9	N	254	180	1	1	8	153
08	24955	X	22174	-0-	-2781	-0-	21942	2	232	9	N	211	181	1	1	8	182

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

03	9796	X	4037	-0-	-5759	-0-	2190	1	1846	2	N	1					120
							1	9									
04	9480	X	4191	-0-	-5289	-0-	205	1	3986	2	N	-0-					120
05	6200	X	1535	-0-	-4665	-0-	3	1	1532	2	N	-0-					120
06	6000	X	3635	-0-	-2365	-0-	54	1	3581	2	N	-0-					120
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	563	1	9310	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	4340	X	2103	-0-	-2237	-0-	2103	2			N	-0-					120

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

03	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					14
04	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					14
05	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					14
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					14
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					50
04	3000	N	13042	-0-	10042	10042	13005	2	37	9	N	34					84
05	3100	N	16768	-0-	13668	23710	16746	2	22	9	N	20	18	8			86
06	3000	N	17096	-0-	14096	37806	17090	2	6	9	N	5	1	8			90
07	52298	X	14492	-0-	-37806	-0-	14491	2	1	9	N	1	1	8			90
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					90

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74927	X	68105	-0-	-6822	-0-	67789	2	316	9	N	287	287	1			321
04	72900	X	60957	-0-	-11943	-0-	60473	2	484	9	N	440	719	1			42
05	75330	X	49493	-0-	-25837	-0-	49152	2	341	9	N	310	189	1			163
06	72900	X	14472	-0-	-58428	-0-	14439	2	33	9	N	30					193
07	71176	X	56900	-0-	-14276	-0-	56710	2	190	9	N	173	187	1	1	8	178
08	67797	X	60925	-0-	-6872	-0-	60642	2	283	9	N	257	372	1	1	8	62

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			178
04	1830	X	1481	-0-	-349	-0-	1480	2	1	9	N	1					179
05	1798	X	906	-0-	-892	-0-	903	2	3	9	N	3	2	8			180
06	1800	X	275	-0-	-1525	-0-	275	2			N	-0-					180
07	1860	X	228	-0-	-1632	-0-	228	2			N	-0-					180
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					180

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	411	1	1894	2	N	-0-					17
04	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	583	1	2700	2	N	-0-					17
05	3937	X	2213	-0-	-1724	-0-	346	1	1867	2	N	-0-					17
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					17
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					17
08	3379	X	1296	-0-	-2083	-0-	1296	2			N	-0-					17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	2389	-0-	-5609	-0-	1488	1	901	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	3924	-0-	-3816	-0-	1440	1	2484	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	4732	-0-	-3266	-0-	1248	1	3484	3	N	-0-					-0-
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1392	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	1488	1	3093	3	N	-0-					-0-
*08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	1488	1	5166	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1488	1	5349	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1440	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1248	1	8021	3	N	-0-					-0-
06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	1392	1	21864	3	N	-0-					-0-
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1488	1	7593	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	5821	-0-	-3696	-0-	1296	1	4525	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	1			N	-0-					37
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	35	1	2909	3	N	-0-					37
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	37	1	1870	3	N	-0-					37
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	37	1	1396	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

03	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	1705	1	23648	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	19928	-0-	-712	-0-	1650	1	18278	3	N	-0-					-0-
05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	1430	1	20638	3	N	-0-					-0-
06	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	1595	1	31125	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	10678	-0-	-10650	-0-	1705	1	8973	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	15462	-0-	-9896	-0-	1705	1	13757	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

03	868	X	173	-0-	-695	-0-	37	1	136	3	N	-0-					-0-
04	840	X	36	-0-	-804	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	31	1	49	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4761	-0-	1761	1761	35	1	4726	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6307	-0-	3207	4968	37	1	6270	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	6693	-0-	3593	8561	37	1	6656	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	155	N	45	-0-	-110	-0-	37	1	8	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

03	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	3	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

03	279 N	142	-0-	-137	-0-	93	1	49	2	N	-0-					-0-
04	480 N	195	-0-	-285	-0-	90	1	105	2	N	-0-					-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	93	1	56	2	N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	N	-0-					-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	93	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	9	8			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	9	9	8			-0-
04	1860 X	57	-0-	-1803	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	659	-0-	-1077	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8							129
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-							129
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5							134
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	196	3	18	9	N	16							150
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	96	3	31	9	N	28	5	8					173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	173	1	30	8			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

03	18972 X	16466	-0-	-2506	-0-	16466	3			N	-0-					-0-
04	18360 X	12298	-0-	-6062	-0-	12298	3			N	-0-					-0-
05	18228 X	9042	-0-	-9186	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
06	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	22148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18228 X	16920	-0-	-1308	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
08	16461 X	15314	-0-	-1147	-0-	15314	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
03	5239 X	4496	-0-	-743	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	2250	-0-	-2220	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	4619 X	1548	-0-	-3071	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
*08	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

03	4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2397	-0-	-993	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2621	-0-	-882	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
08	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					39
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					39
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					39
06	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	3			N	-0-					39
07	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					39
*08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-					39

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

03	22568 X	8482	-0-	-14086	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
04	19110 X	1161	-0-	-17949	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	19747 X	673	-0-	-19074	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	8220 X	661	-0-	-7559	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	8494 X	1965	-0-	-6529	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	6510 X	3020	-0-	-3490	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	3131 X	1708	-0-	-1423	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	1927	-0-	-773	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

03	18600 X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	3			N	-0-					70
04	18000 X	9750	-0-	-8250	-0-	9750	3			N	-0-					70
05	17856 X	10338	-0-	-7518	-0-	10338	3			N	-0-					70
06	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	3			N	-0-					70
07	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	3			N	-0-					70
*08	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	3			N	-0-					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
03	25730 X	18589	-0-	-7141	-0-	18589	3		N	-0-			52
04	23580 X	15308	-0-	-8272	-0-	15308	3		N	-0-			52
05	23653 X	3081	-0-	-20572	-0-	3081	3		N	-0-			52
06	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	3		N	-0-			52
07	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3		N	-0-			52
*08	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	24483	3		N	-0-			52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	3100 N	3438	-0-	338	338	3438	3		N	-0-			27
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	3930	3606	1	351
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			351
*08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3		N	-0-			351

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

03	1085 N	738	-0-	-347	-0-	738	3		N	-0-			303
04	930 N	404	-0-	-526	-0-	404	3		N	-0-			303
05	930 N	165	-0-	-765	-0-	165	3		N	-0-			299
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			299
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			299
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			75
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			75
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			75
06	900 N	434	-0-	-466	-0-	434	2		N	-0-			75
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			75
08	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	2		N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			171
04	1140 N	764	-0-	-376	-0-	764	2		N	-0-			171
05	1240 N	516	-0-	-724	-0-	516	2		N	-0-			171
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			171
*07	775 N	272	-0-	-503	-0-	272	2		N	-0-			171
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	Z	688	-0-	688	688	289	3	399	9	Y	363	342	1			27
*07	0	Z	485	-0-	485	1173	289	3	196	9	Y	178	169	1			36
*08	0	Z	4	-0-	4	1177	4	3			Y	-0-					36

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					224
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6229	2	3	9	N	3					227
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					227
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					227
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					227
*08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					227

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	11284	X	9153	-0-	-2131	-0-	9153	3			N	-0-					36
04	11130	X	8854	-0-	-2276	-0-	8854	2			N	-0-					36
05	11501	X	9316	-0-	-2185	-0-	9316	2			N	-0-					36
06	11130	X	8501	-0-	-2629	-0-	8501	2			N	-0-					36
*07	10912	X	9047	-0-	-1865	-0-	9047	2			N	-0-					36
08	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	9011	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

03	3100	N	5855	-0-	2755	2755	5855	3			N	-0-					29
04	3000	N	5044	-0-	2044	4799	5044	2			N	-0-					29
05	3100	N	4575	-0-	1475	6274	4575	2			N	-0-					29
06	9693	X	3419	-0-	-6274	-0-	3419	2			N	-0-					29
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					29
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					26
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					26
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					26
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					26
*07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2898	2	59	9	N	54					80
*08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					80

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

03	18259	X	16303	-0-	-1956	-0-	16303	3			N	-0-					100
04	17670	X	14252	-0-	-3418	-0-	14252	3			N	-0-					100
05	18259	X	15744	-0-	-2515	-0-	15744	2			N	-0-					100
06	17670	X	16226	-0-	-1444	-0-	16226	2			N	-0-					100
*07	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19167	2	26	9	N	24					124
*08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					124

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	2907	2			N	-0-					85
04	3270	X	5	-0-	-3265	-0-	5	2			N	-0-					85
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					85
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					85
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					85
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					85

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
03	22568	X	7468	-0-	-15100	-0-	7468	3			N	-0-					138
04	21840	X	5726	-0-	-16114	-0-	5726	2			N	-0-					138
05	22568	X	5995	-0-	-16573	-0-	5995	2			N	-0-					138
06	12990	X	4344	-0-	-8646	-0-	4344	2			N	-0-					138
*07	7905	X	3950	-0-	-3955	-0-	3950	2			N	-0-					138
08	6820	X	2010	-0-	-4810	-0-	2010	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

03	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	3			N	-0-					362
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					362
05	558	N	44	-0-	-514	-0-	10	1	34	2	N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					362
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					330
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			N	-0-					330
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					330
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					330
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					330
*08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			N	-0-					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3722	3	17	9	N	15					269
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	N	3					272
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					272
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4618	2	2	9	N	2					274
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					274
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					274

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4135	3	95	9	N	86					1408
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					1426
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	26	319	1			1133
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	63					1196
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	105					1301
*08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	175	1			1126

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

03	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	3938	3			N	-0-					28
04	5130	X	3815	-0-	-1315	-0-	3815	3			N	-0-					28
05	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	3942	3			N	-0-					28
*06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	570	4	4466	9	N	4060	3661	1			427
*07	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	3942	3			N	-0-					427
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					427

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
03	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26238	3	20	9	N	18					569
04	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26423	2			N	-0-					569
05	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	26652	2	53	9	N	48					617
06	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24808	2	23	9	N	21	185	1			453
*07	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26602	2	107	9	N	97					550
08	27311	X	26403	-0-	-908	-0-	26403	2			N	-0-					550

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					59
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					59
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					59
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	3	7	9	N	6					65
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					65

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	6977	3	6938	9	N	6307	5552	1			1244
04	9450	X	7133	-0-	-2317	-0-	7133	2			N	-0-					1244
05	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	2			N	-0-					36
06	10590	X	9591	-0-	-999	-0-	9591	2			N	-0-					36
*07	10943	X	8750	-0-	-2193	-0-	8665	2	85	9	N	77					113
08	10974	X	9751	-0-	-1223	-0-	9751	2			N	-0-					113

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	3000	N	12188	-0-	9188	9188	12188	3			N	-0-					92
05	19570	X	10382	-0-	-9188	-0-	10382	3			N	-0-					92
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					92
*07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					92
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

03	10571	X	8091	-0-	-2480	-0-	8091	3			N	-0-					187
04	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	8858	2			N	-0-					187
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					187
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					187
*07	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					187
08	9145	X	6234	-0-	-2911	-0-	6234	2			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

03	20708	X	16996	-0-	-3712	-0-	16996	3			N	-0-					51
04	20040	X	19215	-0-	-825	-0-	19215	3			N	-0-					51
05	18104	X	16690	-0-	-1414	-0-	16690	3			N	-0-					51
06	16440	X	13560	-0-	-2880	-0-	13560	3			N	-0-					51
*07	19871	X	14487	-0-	-5384	-0-	14487	3			N	-0-					51
08	19871	X	14195	-0-	-5676	-0-	14195	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
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					159
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					159
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					159
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					159
*07	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					159
*08	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	10664	X	9687	-0-	-977	-0-	9686	3	1	9	N	1					55
04	10320	X	4112	-0-	-6208	-0-	4112	3			N	-0-					55
05	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	3			N	-0-					55
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	3			N	-0-					55
07	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-					55
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	1271	N	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-					1052
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1052
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	110	3	2	9	N	2	154	1			900
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					900
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					900
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					900

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

03	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					28
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					28
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					28
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					28
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					28
08	T. A.		2455	-0-	2455	2455	2455	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
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					264
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					264
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					52
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					52
05	3100	N	5071	-0-	1971	1971	5071	2			N	-0-					52
06	7169	X	5198	-0-	-1971	-0-	5198	2			N	-0-					52
*07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					52
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					92
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					92
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					92
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					92
*07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					92
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					53
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					53
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					53
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					53
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					53
*08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1576	-0-	-873	-0-	1576	3			N	-0-					43
04	2370	N	1050	-0-	-1320	-0-	1050	3			N	-0-					43
05	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					43
*06	3000	N	2697	-0-	-303	129	2693	3	4	9	N	4					47
07	3088	N	2959	-0-	-129	-0-	2959	3			N	-0-					47
*08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					184
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					184
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					184
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					184
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					184
08	1333	N	395	-0-	-938	-0-	395	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18833	3			N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10572	-0-	-1673	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9280	-0-	-3740	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
*07	13454	X	9321	-0-	-4133	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	9640	-0-	-9208	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					53
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					53
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					53
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					53
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	5160	-0-	-5256	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	586	-0-	-4064	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					54
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					54
05	1643	X	1179	-0-	-464	-0-	1179	3			N	-0-					54
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1786	3	155	9	N	141					195
*07	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1487	3	3	9	N	3					198
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					198

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

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
03	29047 X	24681	-0-	-4366	-0-	24575	3	106	9	N	96					304
04	27900 X	24846	-0-	-3054	-0-	24846	2			N	-0-					304
05	27125 X	25822	-0-	-1303	-0-	25815	2	7	9	N	6					310
06	25920 X	23297	-0-	-2623	-0-	23297	2			N	-0-					310
07	26784 X	25649	-0-	-1135	-0-	25649	2			N	-0-					310
08	25513 X	15276	-0-	-10237	-0-	15276	2			N	-0-					310

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	3			N	-0-					11
04	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	2			N	-0-					11
05	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					11
06	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					11
*07	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	18367	2			N	-0-					11
*08	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					32
04	9990 X	9709	-0-	-281	-0-	9709	3			N	-0-					32
05	10323 X	10027	-0-	-296	-0-	10027	3			N	-0-					32
06	9990 X	9119	-0-	-871	-0-	9119	3			N	-0-					32
*07	10323 X	9783	-0-	-540	-0-	9783	3			N	-0-					32
08	10168 X	9613	-0-	-555	-0-	9613	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					25
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					25
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					25
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					25
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					25
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

03	4743 X	3433	-0-	-1310	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	4590 X	2890	-0-	-1700	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5523	3	77	9	N	70					70
07	5363 X	3756	-0-	-1607	-0-	3717	3	39	9	N	35					1496
08	5983 X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	3			N	-0-					1496

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					39
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					39
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					39
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					39
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					39
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					39

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	135656 X	102627	-0-	-33029	-0-	102627	3			N	-0-					92
04	125910 X	78222	-0-	-47688	-0-	78222	2			N	-0-					92
05	130107 X	69583	-0-	-60524	-0-	69583	2			N	-0-					92
06	101670 X	98731	-0-	-2939	-0-	98719	2	12	9	N	11					103
07	110758 X	110758	-0-	-0-	-0-	110636	3	122	9	N	111					214
08	T. A.	109919	-0-	109919	109919	109919	2			N	-0-					214

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	747	3	52	9	N	47					150
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	938	3	73	9	N	66					216
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	882	3	79	9	N	72					288
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	717	3	89	9	N	81					369
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	997	3	2	9	N	2					371
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-	184	1			187

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	20274 X	402	-0-	-19872	-0-	402	3			N	-0-					496
04	17910 X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					496
05	18941 X	198	-0-	-18743	-0-	198	2			N	-0-					496
06	18330 X	30	-0-	-18300	-0-	30	2			N	-0-					496
07	18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					496
08	403 X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					496

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7223	-0-	-1271	-0-	562	1	6661	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6553	-0-	-707	-0-	503	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6124	-0-	-1409	-0-	609	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	673	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	830	1	7574	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6308	-0-	-915	-0-	723	1	5585	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					114
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					114
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2	2	8			114
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					114
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					114
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5930	-0-	5930	905383	5885	2	45	9	N	41	168	1			53
10	0		13273	-0-	13273	918656	1470	1	11764	2	N	35	1	8			87
							39	9									
11	0		10446	-0-	10446	929102	1112	1	9332	2	N	2	2	8			87
							2	9									
12	0		1193	-0-	1193	930295	256	1	937	2	N	-0-	59	1			28
01	0		617	-0-	617	930912	119	1	498	2	N	-0-					28
02	0		2691	-0-	2691	933603	367	1	2324	2	N	-0-					28
03	0		6269	-0-	6269	939872	796	1	5473	2	N	-0-					28
04	0		3379	-0-	3379	943251	691	1	2688	2	N	-0-					28
05	0		12414	-0-	12414	955665	1265	1	11149	2	N	-0-					28
*06	0		13731	-0-	13731	969396	1283	1	12448	2	N	-0-					28
*07	985846	X	16450	-0-	-969396	-0-	1527	1	14923	2	N	-0-					28
*08	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	1728	1	14729	2	N	-0-					28

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	11347	-0-	-2479	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10642	-0-	-2738	-0-	10642	3			Y	-0-					-0-
07	12730	X	10536	-0-	-2194	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-
08	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	50	-0-	50	75	50	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	96	21	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	24	-0-	24	120	24	3			Y	-0-					-0-
06	144 N	24	-0-	-120	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

03	2325 N	724	-0-	-1601	-0-	31	1	416	2	N	252	180	1			268
						277	9									
04	3000 N	5388	-0-	2388	2388	30	1	4577	2	N	710	183	1			795
						781	9									
05	3100 N	9939	-0-	6839	9227	31	1	8746	2	N	1056	1272	1			579
						1162	9									
06	3000 N	5760	-0-	2760	11987	30	1	4869	2	N	783	1069	1			293
						861	9									
07	18559 X	6572	-0-	-11987	-0-	31	1	5553	2	N	898	889	1			302
						988	9									
*08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	31	1	5466	2	N	1029	1081	1			250
						1132	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	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
03	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2207	3	3	9	N	3					159
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2308	3	7	9	N	6					165
05	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	2736	3	7	9	N	6					171
06	2610	X	2067	-0-	-543	-0-	2066	3	1	9	N	1					172
07	2697	X	1889	-0-	-808	-0-	1887	3	2	9	N	2	155	1			19
08	2728	X	1792	-0-	-936	-0-	1792	3			N	-0-					19

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

03	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7177	3	39	9	N	35	187	1			84
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7233	3	31	9	N	28					112
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7752	3	26	9	N	24					136
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7004	3	22	9	N	20					156
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7587	3	18	9	N	16					172
*08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28					200

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

03	4340 X	3739	-0-	-601	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3586	-0-	-164	-0-			N	-0-			-0-
05	3906 X	3436	-0-	-470	-0-			N	-0-			-0-
06	3450 X	2966	-0-	-484	-0-			N	-0-			-0-
*07	3751 X	3710	-0-	-41	-0-			N	-0-			-0-
*08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3	N	-0-			-0-
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3	N	-0-			-0-
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3	N	-0-			-0-
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3	N	-0-			-0-
07	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3	N	-0-			-0-
*08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7868	-0-	-192	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
*08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	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

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	93	N	90	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
06	150	N	45	-0-	-105	-0-					N	-0-					42
*07	248	N	229	-0-	-19	-0-	90	9			N	82	124	1			-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

03	917	N	911	-0-	-6	-0-	910	3	1	9	Y	1					162
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					163
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					163
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					163
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	84	1			79
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					79

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	DLQ G-10		229	-0-	229	231	228	3	1	9	Y	1					60
04	DLQ G-10		317	-0-	317	548	316	3	1	9	Y	1					61
05	DLQ G-10		80	-0-	80	628	80	3			Y	-0-					61
06	635	N	7	-0-	-628	-0-	7	3			Y	-0-					61
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	37	1			24
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					24

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	7564	X	4991	-0-	-2573	-0-	4990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8220	X	5785	-0-	-2435	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5823	-0-	-2671	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	10881	X	9400	-0-	-1481	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8261	-0-	-2269	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5408	-0-	-3489	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6398	-0-	-2692	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7097	-0-	-2296	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	236164 X	236164	-0-	-0-	-0-	236164	3			N	-0-					-0-
04	191290 X	191290	-0-	-0-	-0-	190912	2	378	9	N	344	344	1			-0-
*05	242957 X	242957	-0-	-0-	-0-	242604	2	353	9	N	321	321	1			-0-
*06	218288 X	218288	-0-	-0-	-0-	217902	2	386	9	N	351	351	1			-0-
*07	227074 X	227074	-0-	-0-	-0-	226644	2	430	9	N	391	391	1			-0-
*08	229507 X	229507	-0-	-0-	-0-	229044	2	463	9	N	421	421	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - PLUGGED 03/04/15

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

03	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5619	2935	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3384	-0-	3384	9003	3384	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4253	-0-	4253	13256	4253	1			N	-0-					-0-
06	16983	X	3727	-0-	-13256	-0-	3727	1			N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	1			N	-0-					-0-
08	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	3379	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

03	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	1			N	-0-					268
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					268
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					268
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					268
07	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	1			N	-0-					268
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					89
04	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2			N	-0-					89
05	1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	2			N	-0-					89
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					89
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					89
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	2759 X	2450	-0-	-309	-0-	2441	2	9	9	N	8					56
04	2670 X	2517	-0-	-153	-0-	2509	2	8	9	N	7					63
05	2759 X	1278	-0-	-1481	-0-	1144	2	134	9	N	122	164	1			21
06	2670 X	2534	-0-	-136	-0-	2526	2	8	9	N	7					28
07	2604 X	2114	-0-	-490	-0-	2105	2	9	9	N	8					36
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8					44

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	3193 X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	1772	-0-	-1108	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2666 X	1667	-0-	-999	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	2250 X	1428	-0-	-822	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					49
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16					65
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					65
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					65
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	43	1			25
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49	7	-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1		N	-0-			42
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			42
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			42
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			42
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			42
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1		N	-0-			42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					14
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					14
05	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					14
06	120 #	7	-0-	-113	-0-	2	3	5	4	N	-0-					14
07	124 #	6	-0-	-118	-0-	1	3	5	4	N	-0-					14
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

03	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
05	14 R	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

03	4681 X	4044	-0-	-637	-0-	4042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6600 X	3464	-0-	-3136	-0-	3463	1	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681 X	3991	-0-	-690	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	3777	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3142	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 033176
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
03	3441	X	1008	-0-	-2433	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	1			N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9148	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6914	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7803	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	283	-0-	-957	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	43	-0-	-1352	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					208
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					208
06	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					208
07	T. A.	123	-0-	123	244	123	3			N	-0-					208
08	T. A.	79	-0-	79	323	79	3			N	-0-					208

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6960	3	22	9	N	20				200
04	6300	X	3982	-0-	-2318	-0-	3972	3	10	9	N	9	165	1		44
05	5394	X	3298	-0-	-2096	-0-	3294	3	4	9	N	4				48
06	6300	X	4082	-0-	-2218	-0-	4074	3	8	9	N	7				55
07	6510	X	4648	-0-	-1862	-0-	4630	3	18	9	N	16				71
08	6510	X	3738	-0-	-2772	-0-	3729	3	9	9	N	8				79

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	N	-0-				-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-				-0-
05	527	X	401	-0-	-126	-0-	60	1	341	3	N	-0-				-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	-0-				-0-
07	837	X	821	-0-	-16	-0-	60	1	761	3	N	-0-				-0-
08	837	X	757	-0-	-80	-0-	60	1	697	3	N	-0-				-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					261
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	142					403

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1730	2	N	38	177	0			62
							42	9									
04	3332		3332	-0-	-0-	-0-	2189	1	1101	2	N	38					100
							42	9									
05	2790		2602	-0-	-188	-0-	2189	1	395	2	N	16					116
							18	9									
06	3931		3931	-0-	-0-	-0-	2189	1	1681	2	N	55					171
							61	9									
07	3394		3394	-0-	-0-	-0-	2189	1	1169	2	N	33					204
							36	9									
*08	3815		3815	-0-	-0-	-0-	2189	1	1602	2	N	22					226
							24	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

03	775	X	698	-0-	-77	-0-	621	1	77	3	N	-0-					55
04	750	X	241	-0-	-509	-0-	216	1	25	3	N	-0-					55
05	775	X	288	-0-	-487	-0-	243	1	45	3	N	-0-					55
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					55
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	648	1	1031	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

03	18662	X	14240	-0-	-4422	-0-	897	1	13343	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	13110	-0-	-4440	-0-	780	1	12330	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	5199	-0-	-12936	-0-	351	1	4848	3	N	-0-					-0-
06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1092	1	16639	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	15216	-0-	-2919	-0-	975	1	14241	3	N	-0-					-0-
*08	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	936	1	15142	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	8091	X	6353	-0-	-1738	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4658	-0-	-3172	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	2351	-0-	-5802	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7221	-0-	-669	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	2249	-0-	-5904	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3343	-0-	-3012	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	13764	X	13748	-0-	-16	-0-	690	1	13058	3	N	-0-					26
04	13080	X	11720	-0-	-1360	-0-	600	1	11120	3	N	-0-					26
05	15469	X	3798	-0-	-11671	-0-	270	1	3528	3	N	-0-					26
06	14970	X	12664	-0-	-2306	-0-	840	1	11824	3	N	-0-					26
07	15469	X	11837	-0-	-3632	-0-	750	1	11087	3	N	-0-					26
08	13733	X	12337	-0-	-1396	-0-	720	1	11617	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					140
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					140
05	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					140
06	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					140
07	1333 #	696	-0-	-637	-0-	696	2			N	-0-					140
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					140

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	N	29					94
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	550	2	33	9	N	30					124
05	527 #	497	-0-	-30	-0-	466	2	31	9	N	28					152
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					152
07	775 #	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					152
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					152

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

*11	1380	1024	-0-	-356	-0-	1024	2			N	-0-					10
*12	1426	520	-0-	-906	-0-	520	2			N	-0-					10
*01	1426	771	-0-	-655	-0-	771	2			N	-0-					10
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					10
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					10
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					10
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					10
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					10
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	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

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	471	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	391	1	5	3	Y	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	505	1	19	3	Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					125
04	2400 X	1918	-0-	-482	-0-	1918	3			Y	-0-					125
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					125
06	2760 X	2500	-0-	-260	-0-	2500	3			Y	-0-					125
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					125
08	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	3			Y	-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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	N	37					249
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	3	18	9	N	16					265
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					265
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					265
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					265
*08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	2077	X	1517	-0-	-560	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	20	1			31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	60	1			22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	15	1			67
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	89	1			11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	310 #	208	-0-	-102	-0-	201	3	7	9	N	6					124
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	N	4					128
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	N	3					131
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	N	3					134
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	N	3					137
08	341 #	246	-0-	-95	-0-	243	3	3	9	N	3					140

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	11	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	4	8			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	589 #	427	-0-	-162	-0-	406	2	21	9	N	19					91
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					106
05	496 #	212	-0-	-284	-0-	211	2	1	9	N	1					107
06	480 #	131	-0-	-349	-0-	125	2	6	9	N	5	1	8			111
07	496 #	173	-0-	-323	-0-	164	2	9	9	N	8	62	1	5	8	52
08	434 #	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7					59

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

03	4836	4700	-0-	-136	-0-	4529	3	171	9	Y	155	152	1			21
04	4650 #	4449	-0-	-201	-0-	4308	3	141	9	Y	128	131	1			18
05	4836	4632	-0-	-204	-0-	4532	3	100	9	Y	91	93	1			16
*06	4680	3942	-0-	-738	-0-	3862	3	80	9	Y	73	76	1			13
*07	4836	4712	-0-	-124	-0-	4648	3	64	9	Y	58	60	1			11
08	4712 #	4454	-0-	-258	-0-	4413	3	41	9	Y	37	42	1			6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	80	-0-	80	145	80	2			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	84	-0-	84	229	83	2	1	9	Y	1					45
05	DLQ G-10	88	-0-	88	317	88	2			Y	-0-					45
06	409 N	92	-0-	-317	-0-	92	2			Y	-0-					45
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					46
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					46

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	1949	2	156	9	N	142	187	1			184
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1535	2	72	9	N	65	194	1			55
05	2325 X	250	-0-	-2075	-0-	250	2			N	-0-					55
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2206	2	211	9	N	192	187	1			60
*07	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	1951	2	149	9	N	135	3	8			192
08	2108 X	282	-0-	-1826	-0-	265	2	17	9	N	15	169	1			38

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

03	DLQ G-10	202	-0-	202	362	201	2	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10	208	-0-	208	570	208	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10	219	-0-	219	789	219	2			Y	-0-					35
06	1019 N	230	-0-	-789	-0-	229	2	1	9	Y	1					36
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					36
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

03	558 N	350	-0-	-208	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) //CONT.// 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	217 #	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					257
04	210 #	55	-0-	-155	-0-	54	2	1	9	N	1					258
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	26	2	4	9	N	4					262
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					262
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	N	14					276
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	42	2	17	9	N	15					291

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	414	1	136	2	N	-0-					33
04	720 N	171	-0-	-549	-0-	156	1	15	2	N	-0-					33
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	164	1	568	2	N	-0-					33
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	142	1	765	2	N	-0-					33
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	N	-0-					33
08	744 N	616	-0-	-128	-0-	28	1	588	2	N	-0-					33

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

03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	50	-0-	50	105	50	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	37	-0-	37	142	37	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	180	38	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					38
05	124 #	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					38
*06	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					38
*07	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					38
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323

CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225

BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	570 #	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

03	15699 R	15699	-0-	-0-	-0-	15544	3	155	9	Y	141	108	1			143
04	14802 R	14802	-0-	-0-	-0-	14638	3	164	9	Y	149	207	1			85
05	15103 R	15103	-0-	-0-	-0-	14921	3	182	9	Y	165	91	1			159
06	15180 #	14568	-0-	-612	-0-	14402	3	166	9	Y	151	152	1			158
07	15686 #	14674	-0-	-1012	-0-	14553	3	121	9	Y	110	120	1			148
08	15686 #	13426	-0-	-2260	-0-	13324	3	102	9	Y	93	138	1			103

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

03	12818 R	12818	-0-	-0-	-0-	12663	3	155	9	N	141	107	1			143
04	12965 R	12965	-0-	-0-	-0-	12840	3	125	9	N	114	192	1			65
05	13668 R	13668	-0-	-0-	-0-	13473	3	195	9	N	177	72	1			170
06	13207 R	13207	-0-	-0-	-0-	13074	3	133	9	N	121	162	1			129
07	14815 R	14815	-0-	-0-	-0-	14697	3	118	9	N	107	98	1			138
*08	16166 R	16166	-0-	-0-	-0-	15789	3	276	4	N	92	128	1			102
						101	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	Y	47	40	1			89
04	4785 R	4785	-0-	-0-	-0-	4722	3	63	9	Y	57	55	1			91
05	4650 #	3609	-0-	-1041	-0-	3559	3	50	9	Y	45	64	1			72
06	4500 #	3078	-0-	-1422	-0-	3011	3	67	9	Y	61	56	1			77
07	4960 #	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99	112	1			64
08	4960 #	4544	-0-	-416	-0-	4359	3	185	9	Y	168	193	1			39

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	4936 R	4936	-0-	-0-	-0-	4934	3	2	9	Y	2	2	1			4
04	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	5423 R	5423	-0-	-0-	-0-	5420	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	5251 R	5251	-0-	-0-	-0-	5248	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	5961	3	6	9	Y	5	6	1			2
*08	6633 R	6633	-0-	-0-	-0-	6627	3	6	9	Y	5	6	1			1

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3071	3	35	9	Y	32	173	1		124
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4194	3	31	9	Y	28				152
05	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	3606	3	28	9	Y	25				177
06	3750 X	3353	-0-	-397	-0-	3323	3	30	9	Y	27				204
07	3875 X	3339	-0-	-536	-0-	3311	3	28	9	Y	25				229
*08	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	3680	3	28	9	Y	25				254

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11
05	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	3			Y	-0-					11
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			Y	-0-					11
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					11
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	279	-0-	-186	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	953	-0-	-318	-0-	946	3	7	9	Y	6	6	1			5
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	853	3	7	9	Y	6	6	1			5
05	1023	N	932	-0-	-91	-0-	925	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	899	N	538	-0-	-361	-0-	532	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	694	3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					7
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			14
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			14
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		Y	-0-			14
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		Y	-0-			14
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		Y	-0-			14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

03	3782 X	3176	-0-	-606	-0-	3176	3		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3444	-0-	-186	-0-	3444	3		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3502	3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	3		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564	3		Y	-0-			-0-
08	3565 X	3465	-0-	-100	-0-	3465	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

03	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3418	3		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3037	-0-	-593	-0-	3037	3		Y	-0-			-0-
05	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800	3		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2019	-0-	-1431	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	3121	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

03	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2520	-0-	-570	-0-	2520	3		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	3031	3		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	3		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2544	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	11749 X	11466	-0-	-283	-0-	11308	3	158	9	Y	144	169	1			147
04	11370 X	11007	-0-	-363	-0-	10880	3	127	9	Y	115	197	1			65
05	11656 X	11386	-0-	-270	-0-	11206	3	180	9	Y	164	72	1			157
06	11280 X	10967	-0-	-313	-0-	10843	3	124	9	Y	113	150	1			120
07	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11561	3	179	9	Y	163	91	1			192
*08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11532	3	205	9	Y	186	179	1			199

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	3750	3	137	4	Y	507	523	1			61
						558	9									
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4729	3	685	9	Y	623	636	1			48
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4548	3	595	9	Y	541	547	1			42
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	3872	3	557	9	Y	506	503	1			45
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	3800	3	552	9	Y	502	506	1			41
*08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3342	3	509	9	Y	463	446	1			58

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

03	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3527	3	33	9	Y	30	40	1			4
04	3570 X	3341	-0-	-229	-0-	3308	3	33	9	Y	30	32	1			2
05	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	3487	3	32	9	Y	29	29	1			2
06	3480 X	3462	-0-	-18	-0-	3427	3	35	9	Y	32	31	1			3
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	34	1			3
08	3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3519	3	34	9	Y	31	30	1			4

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

03	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
05	2573 N	2269	-0-	-304	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
*08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1195	3	32	9	Y	29	36	1			20
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1145	3	32	9	Y	29	29	1			20
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	3	25	9	Y	23	29	1			14
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1230	3	34	9	Y	31	29	1			16
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	3	39	9	Y	35	31	1			20
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	3	33	9	Y	30	32	1			18

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2260	2	79	9	N	72	190	1			125
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2376	2	83	9	N	75					200
05	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	942	2	92	9	N	84	194	1			90
06	2250	X	1028	-0-	-1222	-0-	933	2	95	9	N	86					176
07	2542	X	1148	-0-	-1394	-0-	1063	2	85	9	N	77					253
08	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	1586	2	103	9	N	94	178	1			169

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					95
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1677	2	18	9	Y	16					111
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11					122
06	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1722	2	4	9	Y	4					126
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					126
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					126

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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
03	2294 X	1719	-0-	-575	-0-	1719	2			Y	-0-					59
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					59
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					59
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10					69
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					69
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					69

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					95
04	840 N	678	-0-	-162	-0-	678	2			Y	-0-					95
05	1085 N	771	-0-	-314	-0-	771	2			Y	-0-					95
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					95
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					95
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					95

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

03	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	N	1					1
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					1
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					1
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					1

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-					-0-
07	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
05	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2		N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2		N	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2		N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-					-0-
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2		N	-0-					-0-
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2		N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2		N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2		N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	792	-0-	-348	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	955	-0-	-502	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

03	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1485	-0-	-675	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1515	-0-	-435	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		201	-0-	201	394	201	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	199	-0-	-394	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					47
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					47
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					47
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					47
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					47
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	129	-0-	129	218	129	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	486	-0-	486	704	486	2			Y	-0-					-0-
*08	704	N	-0-	-0-	-704	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					47
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					47
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					47
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					47
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					47

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
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

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					40
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					40
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					40
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					40
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					40
08	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	2			Y	-0-					40

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					61
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					61
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					61
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					61
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					61
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

03	T. A.	131	-0-	131	339	131	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	148	-0-	148	487	148	2			Y	-0-					-0-
05	859 X	372	-0-	-487	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

03	T. A.	131	-0-	131	339	131	2			Y	-0-					22
04	T. A.	148	-0-	148	487	148	2			Y	-0-					22
05	697 X	210	-0-	-487	-0-	210	2			Y	-0-					22
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					22
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					22
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

03	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	341 2	72 9	Y	65	66 1		91
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	332 2	47 9	Y	43	72 1		62
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	335 2	55 9	Y	50	72 1		40
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			40
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			40
08	T. A.	48	-0-	48	48	48 2		Y	-0-			40

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

STOUT ENERGY INC. 824192

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*08	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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

03	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		Y	-0-			-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		Y	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		Y	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		Y	-0-			-0-
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

03	DLQ G-10		20	-0-	20	21	20	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	101	80	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1576	3	316	9	N	287	289	1			202
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1485	3	296	9	N	269	282	1			189
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1443	3	205	9	N	186	264	1			111
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1466	3	262	9	N	238	228	1			121
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1677	3	267	9	N	243	226	1			138
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1633	3	230	9	N	209	223	1			124

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	2883 #	1683	-0-	-1200	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
04	2610 #	2479	-0-	-131	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
05	2697 #	1185	-0-	-1512	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
06	2610 #	1318	-0-	-1292	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	2573 #	1417	-0-	-1156	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
08	2573 #	2348	-0-	-225	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1426 #	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	992 #	475	-0-	-517	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	1020 #	683	-0-	-337	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	1147 #	377	-0-	-770	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	1147 #	359	-0-	-788	-0-	359	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

03	2883 #	2607	-0-	-276	-0-	2521	3	86	9	N	78	172	0			27
04	2809 R	2809	-0-	-0-	-0-	2722	3	87	9	N	79					106
05	2945 #	2803	-0-	-142	-0-	2716	3	87	9	N	79	149	0			36
06	2850 #	2765	-0-	-85	-0-	2686	3	79	9	N	72					108
07	2945 #	2044	-0-	-901	-0-	1622	3	361	4	N	55					163
						61	9									
*08	3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	2899	3	75	4	N	59	166	0			56
						65	9									

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
04	5491 R	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	4546 R	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	5019 R	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
*08	4837 R	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					56
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					56
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					56
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					56
*08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					63
04	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	3			Y	-0-					63
05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					63
06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					63
07	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					63
*08	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

03	2883 #	1949	-0-	-934	-0-	1949	3		Y	-0-			-0-
04	4540 R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3		Y	-0-			-0-
05	4696 R	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3		Y	-0-			-0-
06	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		Y	-0-			-0-
07	4400 R	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3		Y	-0-			-0-
*08	4188 R	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - P&A 01/31/14

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

03	4384 R	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		Y	-0-			-0-
04	5037 R	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3		Y	-0-			-0-
05	5014 R	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3		Y	-0-			-0-
06	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		Y	-0-			-0-
07	5208 #	3884	-0-	-1324	-0-	3884	3		Y	-0-			-0-
08	5208 #	2537	-0-	-2671	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		Y	-0-			-0-
04	5408	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3		Y	-0-			-0-
05	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		Y	-0-			-0-
06	4720 R	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3		Y	-0-			-0-
07	5456	4267	-0-	-1189	-0-	4267	3		Y	-0-			-0-
08	5456	5201	-0-	-255	-0-	5201	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 #	3088	-0-	-942	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
04	3900 #	2790	-0-	-1110	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
05	3534 #	1836	-0-	-1698	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
06	3180 #	440	-0-	-2740	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	3131 #	793	-0-	-2338	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	3100 #	323	-0-	-2777	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

03	5462	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	5010 #	3114	-0-	-1896	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
05	3937 #	3506	-0-	-431	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
06	3810 #	2858	-0-	-952	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
07	3937 #	3854	-0-	-83	-0-	3382	3	472	4	Y	-0-					-0-
*08	9532	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03	14335	14335	-0-	-0-	-0-	14335	3			Y	-0-					-0-
04	11655	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-
05	14610	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			Y	-0-					-0-
06	8325	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			Y	-0-					-0-
07	13707	13707	-0-	-0-	-0-	11156	3	2551	4	Y	-0-					-0-
*08	15152	15152	-0-	-0-	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

03	5270 #	4562	-0-	-708	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
04	4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
05	5244 R	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
06	4410 #	2941	-0-	-1469	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
07	6692	6642	-0-	-50	-0-	5376	3	1266	4	Y	-0-					-0-
*08	11511	11511	-0-	-0-	-0-	11511	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	3963 R	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-					-0-
04	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					-0-
05	3534 #	3369	-0-	-165	-0-	23	1	3346	3	Y	-0-					-0-
06	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3979	3	Y	-0-					-0-
07	4030 #	3903	-0-	-127	-0-	13	1	3448	3	Y	-0-					-0-
						442	4									
*08	4412 R	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

03	5487 R	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
04	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			Y	-0-					-0-
05	4958 R	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
06	5310 #	4060	-0-	-1250	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
07	5935	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
08	5487 #	3693	-0-	-1794	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

03	4247 #	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
04	14533	3514	-0-	-11019	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
05	4014 R	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
06	3330 #	1899	-0-	-1431	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
07	8101	8101	-0-	-0-	-0-	6292	3	1809	4	Y	-0-					-0-
*08	6996	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

03	11240	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			Y	-0-					-0-
04	14533	14533	-0-	-0-	-0-	14533	3			Y	-0-					-0-
05	18101	18101	-0-	-0-	-0-	18101	3			Y	-0-					-0-
06	11126	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			Y	-0-					-0-
07	16299	16299	-0-	-0-	-0-	13572	3	2727	4	Y	-0-					-0-
*08	13263	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

03	6570	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
04	5579	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
05	5456	5573	-0-	117	117	5573	3			Y	-0-					-0-
06	5280	3145	-0-	-2135	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
07	5456	1379	-0-	-4077	-0-	1231	3	148	4	Y	-0-					-0-
08	5456	4030	-0-	-1426	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332 R	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
04	4380 #	4175	-0-	-205	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
05	4805 #	4145	-0-	-660	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
06	4650 #	2957	-0-	-1693	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
07	6526	6526	-0-	-0-	-0-	5150	3	1376	4	Y	-0-					-0-
*08	7341	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	599	-0-	-4857	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	5280	339	-0-	-4941	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	356	-0-	-184	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
*08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10894	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			Y	-0-					-0-
04	5280	4958	-0-	-322	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
05	14425	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			Y	-0-					-0-
06	14171	14171	-0-	-0-	-0-	13888	3	283	4	Y	-0-					-0-
07	10300	10300	-0-	-0-	-0-	8950	3	1350	4	Y	-0-					-0-
*08	18149	18149	-0-	-0-	-0-	18149	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8070	8070	-0-	-0-	-0-	50	1	7328	3	Y	-0-					-0-
						692	4									
04	9948	9948	-0-	-0-	-0-	62	1	9886	3	Y	-0-					-0-
05	5456	8649	-0-	3193	3193	86	1	8563	3	Y	-0-					-0-
06	8159	4966	-0-	-3193	-0-	26	1	4940	3	Y	-0-					-0-
07	9101	9101	-0-	-0-	-0-	33	1	9068	3	Y	-0-					-0-
*08	6903	6903	-0-	-0-	-0-	13	1	6890	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8111	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-
04	8032	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			Y	-0-					-0-
05	5456	9120	-0-	3664	3664	9120	3			Y	-0-					-0-
06	7521	3857	-0-	-3664	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
07	6729	6729	-0-	-0-	-0-	5352	3	1377	4	Y	-0-					-0-
08	5456	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3173 R	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	17	1	3014	3	Y	-0-					-0-
05	3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	21	1	3131	3	Y	-0-					-0-
06	3030 #	1924	-0-	-1106	-0-	8	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8561	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-
04	9337	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-
05	5456	8863	-0-	3407	3407	8863	3			Y	-0-					-0-
06	11325	7918	-0-	-3407	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
07	5705	5705	-0-	-0-	-0-	4692	3	1013	4	Y	-0-					-0-
*08	6338	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7631	7631	-0-	-0-	-0-	48	1	6928	3	Y	-0-					-0-
						655	4									
04	10205	10205	-0-	-0-	-0-	64	1	10141	3	Y	-0-					-0-
05	5456	9079	-0-	3623	3623	90	1	8989	3	Y	-0-					-0-
06	8453	4830	-0-	-3623	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-					-0-
07	10226	10226	-0-	-0-	-0-	37	1	10189	3	Y	-0-					-0-
*08	12973	12973	-0-	-0-	-0-	25	1	12948	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9637	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-
04	5058 R	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-
05	5115 #	4277	-0-	-838	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
06	5280	4682	-0-	-598	-0-	4589	3	93	4	Y	-0-					-0-
07	6403	6403	-0-	-0-	-0-	5564	3	839	4	Y	-0-					-0-
*08	7501	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8411	8324	-0-	-87	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-
04	5326	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
05	5456	5971	-0-	515	515	5971	3			Y	-0-					-0-
06	5488	4973	-0-	-515	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
07	8284	8284	-0-	-0-	-0-	7269	3	1015	4	Y	-0-					-0-
*08	9327	9327	-0-	-0-	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11139	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			Y	-0-					-0-
04	8079	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
05	5456	8436	-0-	2980	2980	8436	3			Y	-0-					-0-
06	9765	6785	-0-	-2980	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
07	10280	10280	-0-	-0-	-0-	9021	3	1259	4	Y	-0-					-0-
*08	12579	12579	-0-	-0-	-0-	12579	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	125	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	90	-0-	90	90	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	202 R	112	-0-	-90	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

03	5456	299	-0-	-5157	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	5663	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
05	4771 R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
06	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
07	6883	6883	-0-	-0-	-0-	6040	3	843	4	Y	-0-					-0-
08	5456	3663	-0-	-1793	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

03	5456	3949	-0-	-1507	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
04	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
05	3920 R	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
06	3810 #	2984	-0-	-826	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
07	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	4079	3	569	4	Y	-0-					-0-
*08	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

03	12364	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			Y	-0-					-0-
04	13454	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			Y	-0-					-0-
05	12150	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			Y	-0-					-0-
06	13821	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			Y	-0-					-0-
07	9594	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			Y	-0-					-0-
*08	18362	18362	-0-	-0-	-0-	18362	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

03	16734	16734	-0-	-0-	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
04	17208	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
05	11834	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
06	14777	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
07	9543	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
*08	6908	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03	25844	25844	-0-	-0-	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
04	30816	30816	-0-	-0-	-0-	30816	2			N	-0-					-0-
05	30197	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
06	16014	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
07	26247	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
*08	27774	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			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 #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

03	21345	21345	-0-	-0-	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
04	24623	24623	-0-	-0-	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
05	23817	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
06	12960	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
07	21488	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
*08	21488	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

03	5456	8038	-0-	2582	2582	8038	2			N	-0-					-0-
04	11994	9412	-0-	-2582	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	5456	6595	-0-	1139	1139	6595	2			N	-0-					-0-
06	5722	4583	-0-	-1139	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	8437	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
*08	8764	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

03	1209 #	740	-0-	-469	-0-	652	3	88	4	N	-0-					-0-
04	960 #	558	-0-	-402	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	961 #	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1273	3	91	4	N	-0-					-0-
*08	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1218	3	80	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

03	19712	19712	-0-	-0-	-0-	19712	3			Y	-0-					-0-
04	22720	22720	-0-	-0-	-0-	22720	3			Y	-0-					-0-
05	22738	22738	-0-	-0-	-0-	22738	3			Y	-0-					-0-
06	15585	15585	-0-	-0-	-0-	15585	3			Y	-0-					-0-
07	15431	15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			Y	-0-					-0-
*08	14415	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	869	3	116	4	N	-0-					-0-
04	900 #	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1696	3	122	4	N	-0-					-0-
*08	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1721	3	112	4	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 #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635 #	1236	-0-	-1399	-0-	1090	3	146	4	N	-0-					-0-
04	2130 #	1018	-0-	-1112	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2152	3	154	4	N	-0-					-0-
*08	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2154	3	141	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-					-0-
04	22348	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
05	22085	22085	-0-	-0-	-0-	22085	3			N	-0-					-0-
06	15255	15255	-0-	-0-	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
07	15114	15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
*08	13697	13697	-0-	-0-	-0-	13697	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
*08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

03	620 #	382	-0-	-238	-0-	337	3	45	4	N	-0-					-0-
04	480 #	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	741 R	741	-0-	-0-	-0-	691	3	50	4	N	-0-					-0-
*08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	705	3	46	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
*08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	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

03	4216 #	2893	-0-	-1323	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	3419	3	28	9	N	25	20	0			5
05	3379 #	1658	-0-	-1721	-0-	1638	3	20	9	N	18	22	0			1
06	3270 #	1064	-0-	-2206	-0-	1044	3	20	9	N	18	17	0			2
07	3565 #	2731	-0-	-834	-0-	1523	3	1178	4	N	27	25	0			4
						30	9									
08	3565 #	2206	-0-	-1359	-0-	2177	3	29	9	N	26	28	0			2

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	#	3162	-0-	-1054	-0-	2973	3	83	4	N	96	101	0			9
							106	9									
04	3840	#	3417	-0-	-423	-0-	3317	3	100	9	N	91	81	0			19
05	3968	#	2558	-0-	-1410	-0-	2481	3	77	9	N	70	84	0			5
06	3840	#	2825	-0-	-1015	-0-	2746	3	79	9	N	72	67	0			10
07	4089	R	4089	-0-	-0-	-0-	2832	3	1141	4	N	105	100	0			15
							116	9									
*08	3853	R	3853	-0-	-0-	-0-	3739	3	114	9	N	104	112	0			7

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

03	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	#	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	4250	3	155	9	Y	141	106	1			143
04	4158	R	4158	-0-	-0-	-0-	4033	3	125	9	Y	114	192	1			65
05	4140	R	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	67	1			40
06	3913	R	3913	-0-	-0-	-0-	3872	3	41	9	Y	37	38	1			39
07	3971	R	3971	-0-	-0-	-0-	3936	3	35	9	Y	32	30	1			41
08	3782	#	3543	-0-	-239	-0-	3509	3	34	9	Y	31	38	1			34

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273 R	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					93
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23					116
05	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2337	2	32	9	N	29					145
06	30660	298228	-0-	267568	267568	298202	2	26	9	N	24					169
07	31682	702	-0-	-30980	236588	698	2	4	9	N	4	152	1			21
*08	31682	467	-0-	-31215	205373	467	2			N	-0-					21

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9052 X	8800	-0-	-252	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
04	8760 X	8622	-0-	-138	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
05	9269 X	8830	-0-	-439	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	5686	-0-	-2834	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
07	8897 X	6097	-0-	-2800	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
*08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

03	2077 N	1057	-0-	-1020	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	4980 X	4661	-0-	-319	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4980 X	4430	-0-	-550	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	3230	-0-	-1637	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	2	40	9	N	36					155
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	2	18	9	N	16					171
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	2	46	9	N	42	172	1			41
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	2	37	9	N	34					75
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	39	9	N	35					110
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	2	86	9	N	78	157	1			31

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2879	X	532	-0-	-2347	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	620	X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	600	X	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	X	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					457
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					457
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					459
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					459

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
06	752 N	356	-0-	-396	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	29	25	0			9
						32	9									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	36	30	0			15
						40	9									
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	39	48	0			6
						43	9									
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	35	34	0			7
						1	4	39	9							
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	22	20	0			9
						24	9									
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	35	31	0			13
						39	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ICE WELL SERVICES, INC. //CONT.// 421860
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

03	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	450 N	95	-0-	-355	-0-	95	1		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735 #	4860	-0-	-875	-0-	2756	2	2095	4	Y	8	8	1			1
						9	9									
04	5760 #	4853	-0-	-907	-0-	4367	2	477	4	Y	8	8	1			1
						9	9									
05	5952 #	5132	-0-	-820	-0-	5013	2	108	4	Y	10	10	1			1
						11	9									
06	5760 #	5150	-0-	-610	-0-	1127	2	4011	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
07	5735 #	4922	-0-	-813	-0-	3797	2	1115	4	Y	9	8	1			2
						10	9									
*08	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	2163	2	3091	4	Y	8	9	1			1
						9	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

03	4960 X	2857	-0-	-2103	-0-	506	1	2351	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	1633	-0-	-2717	-0-	506	1	1127	2	N	-0-		-0-
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	506	1	6351	2	N	-0-		-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	506	1	3968	2	N	-0-		-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	506	1	3834	2	N	-0-		-0-
08	6851 X	5325	-0-	-1526	-0-	506	1	4819	2	N	-0-		-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	3844 X	2622	-0-	-1222	-0-	506	1	2116	2	N	-0-		-0-
04	3720 X	1520	-0-	-2200	-0-	506	1	1014	2	N	-0-		-0-
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	506	1	5716	2	N	-0-		-0-
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	506	1	3571	2	N	-0-		-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	506	1	3451	2	N	-0-		-0-
*08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	506	1	4338	2	N	-0-		-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 #	1367	-0-	-183	-0-	1367	3			N	-0-					83
04	1500 #	1265	-0-	-235	-0-	1261	3	4	9	N	4					87
05	1550 #	1244	-0-	-306	-0-	1244	3			N	-0-					87
06	1560 #	1142	-0-	-418	-0-	1142	3			N	-0-					87
07	1612 #	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					87
08	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			N	-0-					87

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

03	17329 #	15254	-0-	-2075	-0-	15254	3			N	-0-					54
04	14430 #	10253	-0-	-4177	-0-	10253	3			N	-0-					54
05	18352 #	12845	-0-	-5507	-0-	12845	3			N	-0-					54
06	17760 #	15597	-0-	-2163	-0-	15597	3			N	-0-					54
07	18352 #	15794	-0-	-2558	-0-	15794	3			N	-0-					54
08	15252 #	3562	-0-	-11690	-0-	3562	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

03	1705 #	405	-0-	-1300	-0-	369	3	36	9	N	33	14	8					217
04	1350 #	461	-0-	-889	-0-	433	3	28	9	N	25	16	8					226
05	DLQ G-10	396	-0-	396	396	286	3	110	9	N	100	183	1	14	8			129
06	DLQ G-10	458	-0-	458	854	441	3	17	9	N	15	13	8					131
07	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1922	1051	3	17	9	N	15	15	8					131
08	DLQ G-10	59	-0-	59	1981	58	3	1	9	N	1	1	8					131

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 16925 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					242
04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					242
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					242
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	157	1			85
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					85
*08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	775	#	392	-0-	-383	-0-	381	2	11	9	Y	10					163
04	750	#	430	-0-	-320	-0-	405	2	25	9	Y	23	165	1			21
05	775	#	378	-0-	-397	-0-	364	2	14	9	Y	13					34
06	660	#	316	-0-	-344	-0-	307	2	9	9	Y	8					42
07	496	#	248	-0-	-248	-0-	246	2	2	9	Y	2					44
*08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					45

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

03	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					125
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					125
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					125
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					125
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					125
*08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

03	2232	#	2119	-0-	-113	-0-	2097	2	22	9	Y	20					133
04	2160	#	2060	-0-	-100	-0-	2007	2	53	9	Y	48	138	1			43
05	2232	#	2054	-0-	-178	-0-	2025	2	29	9	Y	26					69
06	2130	#	2015	-0-	-115	-0-	1998	2	17	9	Y	15					84
07	2139	#	2039	-0-	-100	-0-	2033	2	6	9	Y	5	1	8			88
*08	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1996	2	3	9	Y	3					91

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
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					22
04	360	#	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					22
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					22
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-	14	1			8
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					8
*08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	Y	10					55
04	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1442	2	26	9	Y	24	58	1			21
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13					34
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					42
07	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	Y	2					44
*08	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1					45

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
03	772	R	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	Y	31					90
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	728	2	83	9	Y	75	116	1			49
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	782	2	43	9	Y	39					88
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	763	2	29	9	Y	26					114
07	837	#	780	-0-	-57	-0-	757	2	23	9	Y	21					135
*08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	Y	24					159

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	401	-0-	-374	-0-	383	2	18	9	Y	16					48
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	692	2	44	9	Y	40	62	1			26
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	Y	21					47
06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	Y	14					61
07	775	#	380	-0-	-395	-0-	367	2	13	9	Y	12					73
*08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	Y	13					86

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

03	7082 R	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					61
04	9300	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					61
05	9424 #	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					61
06	9120 #	3	-0-	-9117	-0-	3	2			N	-0-					61
07	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					61
*08	2294	22	-0-	-2272	-0-	22	2			N	-0-					61

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

03	13857 X	12729	-0-	-1128	-0-	12716	2	13	9	N	12					100
04	13410 X	13174	-0-	-236	-0-	13174	2			N	-0-					100
05	13857 X	11005	-0-	-2852	-0-	11005	2			N	-0-					100
06	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					100
07	13609 X	12029	-0-	-1580	-0-	12029	2			N	-0-					100
08	13609 X	12313	-0-	-1296	-0-	12313	2			N	-0-					100

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

03	5332 X	4587	-0-	-745	-0-	4583	2	4	9	N	4					115
04	5160 X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2			N	-0-					115
05	4867 X	3876	-0-	-991	-0-	3876	2			N	-0-					115
06	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	3701	2			N	-0-					115
07	5146 X	4419	-0-	-727	-0-	4419	2			N	-0-					115
*08	5146 X	4962	-0-	-184	-0-	4962	2			N	-0-	115	3			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

03	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2			N	-0-					65
04	7620 X	5988	-0-	-1632	-0-	5988	2			N	-0-					65
05	7874 X	7113	-0-	-761	-0-	7113	2			N	-0-					65
06	7260 X	5476	-0-	-1784	-0-	5476	2			N	-0-					65
07	7502 X	4607	-0-	-2895	-0-	4601	2	6	9	N	5	55	1			15
*08	7099 X	6158	-0-	-941	-0-	6158	2			N	-0-	15	3			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422 X	11873	-0-	-5549	-0-	11873	2			N	-0-					150
04	16860 X	13811	-0-	-3049	-0-	13811	2			N	-0-	125	1			25
05	16430 X	12823	-0-	-3607	-0-	12823	2			N	-0-					25
06	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					25
07	14260 X	12659	-0-	-1601	-0-	12659	2			N	-0-					25
*08	14260 X	13364	-0-	-896	-0-	13364	2			N	-0-	25	3			-0-

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

03	5133	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					35
04	6998	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					35
05	2325	5542	-0-	3217	3217	5542	3			N	-0-					35
06	9515	6298	-0-	-3217	-0-	6298	3			N	-0-					35
07	6477	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					35
*08	6474	6474	-0-	-0-	-0-	6474	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

03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098 X	9912	-0-	-1186	-0-	9912	3			N	-0-					23
04	10740 X	9110	-0-	-1630	-0-	9108	3	2	9	N	2					25
05	10571 X	8076	-0-	-2495	-0-	8076	3			N	-0-					25
06	10230 X	9431	-0-	-799	-0-	9429	3	2	9	N	2					27
07	10571 X	9611	-0-	-960	-0-	9610	3	1	9	N	1					28
*08	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9369	3	4	9	N	4					32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					236
04	4410 X	3370	-0-	-1040	-0-	3370	2			N	-0-					236
05	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			N	-0-					236
06	4410 X	3621	-0-	-789	-0-	3621	2			N	-0-					236
*07	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-					236
*08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

03	73532 X	68987	-0-	-4545	-0-	68869	2	118	9	N	107	168	1			81
04	71160 X	58076	-0-	-13084	-0-	58006	2	70	9	N	64					145
05	74555 X	39654	-0-	-34901	-0-	39566	2	88	9	N	80					225
06	72150 X	63616	-0-	-8534	-0-	63448	2	168	9	N	153	159	1			219
07	74555 X	68307	-0-	-6248	-0-	68243	2	64	9	N	58	174	1			103
*08	70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	70561	2	98	9	N	89					192

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

03	19127 X	18178	-0-	-949	-0-	18126	2	52	9	N	47					150
04	18510 X	15711	-0-	-2799	-0-	15683	2	28	9	N	25					175
05	18724 X	12918	-0-	-5806	-0-	12911	2	7	9	N	6					181
06	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	18648	2	61	9	N	55					236
07	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	18808	2	20	9	N	18	165	1			89
*08	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	18492	2	64	9	N	58					147

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

03	9672 X	9460	-0-	-212	-0-	9450	3	10	9	N	9					137
04	9270 X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					137
05	9579 X	9062	-0-	-517	-0-	9048	3	14	9	N	13					150
06	9270 X	9023	-0-	-247	-0-	9023	3			N	-0-					150
07	9579 X	9299	-0-	-280	-0-	9297	3	2	9	N	2					152
08	9455 X	9331	-0-	-124	-0-	9331	3			N	-0-					152

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3338	2	7	9	N	6					190
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3					193
05	3286 X	2145	-0-	-1141	-0-	2133	2	12	9	N	11					204
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					204
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12	9	N	11					215
08	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					215

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	25792	X	21947	-0-	-3845	-0-	837	1	21073	3	N	34	2	8			81
							37	9									
04	24330	X	18682	-0-	-5648	-0-	810	1	17840	3	N	29	1	8			109
							32	9									
05	23963	X	9489	-0-	-14474	-0-	324	1	9148	3	N	15					124
							17	9									
06	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	729	1	22864	3	N	48	1	8			171
							53	9									
07	21948	X	21408	-0-	-540	-0-	729	1	20640	3	N	35	177	1	2	8	27
							39	9									
*08	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	837	1	21444	3	N	35	2	8			60
							39	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

03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					23
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					23
05	1457	N	682	-0-	-775	-0-	354	2	328	4	N	-0-					23
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					23
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					23
*08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

03	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2399	1233	2			N	-0-					70
04	DLQ G-10		810	-0-	810	3209	810	2			N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3209					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3209					N	-0-					70
07	3209	X	-0-	-0-	-3209	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	37380	2	6	9	N	5					104
04	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	36473	2	11	9	N	10					114
05	37076	X	35571	-0-	-1505	-0-	35520	2	51	9	N	46	3	8			157
06	36180	X	34076	-0-	-2104	-0-	34036	2	40	9	N	36	8	8			185
07	37696	X	33974	-0-	-3722	-0-	33943	2	31	9	N	28	4	8			209
*08	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	33577	2	34	9	N	31	6	8			234

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	6479	X	6474	-0-	-5	-0-	6474	2			N	-0-					30
04	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	6257	2			N	-0-					30
05	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6433	2			N	-0-					30
06	6360	X	6210	-0-	-150	-0-	6210	2			N	-0-					30
*07	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	6388	2			N	-0-					30
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21733	2	31	9	N	28	181	1			106
04	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18445	2	2	9	N	2					108
05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20285	2	26	9	N	24	1	8			131
06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23216	2	52	9	N	47					178
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20088	2	11	9	N	10	3	8			185
*08	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17298	2	47	9	N	43	3	8			225

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	961	1	14817	2	N	1					139
							1	9									
04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	930	1	12025	2	N	-0-					139
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	961	1	13242	2	N	35					174
							39	9									
06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	930	1	11886	2	N	1	1	8			174
							1	9									
07	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	961	1	8742	2	N	1					175
							1	9									
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	961	1	10785	2	N	7					182
							8	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					60
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					60
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					60
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					60
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					60
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					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
03	5115	X	5051	-0-	-64	-0-	961	1	4090	2	N	-0-					61
04	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	930	1	3691	2	N	-0-					61
05	5115	X	4422	-0-	-693	-0-	961	1	3449	2	N	11					72
							12	9									
06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	930	1	3695	2	N	-0-					72
07	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	961	1	3535	2	N	-0-					72
*08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	961	1	3535	2	N	-0-					72

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					74
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					74
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					74
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					74
*07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					74
*08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					128
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					128
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					128
06	7290	X	7284	-0-	-6	-0-	7284	2			N	-0-					128
*07	7533	X	7515	-0-	-18	-0-	7515	2			N	-0-					128
*08	7595	X	7042	-0-	-553	-0-	7042	2			N	-0-					128

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10137 #	10069	-0-	-68	-0-	10069 3		N	-0-			110
04	10082	10082	-0-	-0-	-0-	10082 3		N	-0-			110
05	10416	10194	-0-	-222	-0-	10194 3		N	-0-			110
06	10080	9795	-0-	-285	-0-	9795 3		N	-0-			110
07	10416	10200	-0-	-216	-0-	10186 3	14 9	N	13	89 1		34
08	10106	8325	-0-	-1781	-0-	8325 3		N	-0-			34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	419 3	25 9	Y	23	20 0		9
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	448 3	24 9	Y	22	28 0		3
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	501 3	24 9	Y	22	19 0		6
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y	22	20 0		8
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	356 3	20 9	Y	18	23 0		3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

03	713 N	690	-0-	-23	-0-	687 3	3 9	N	3			165
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	680 3	9 9	N	8			173
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	799 3	10 9	N	9			182
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835 3	6 9	N	5			187
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821 3	7 9	N	6			193
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 3	1 9	N	1	143 1		51

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	310 1 1 9	3892 3	Y	1	3 0		-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	300 1 3 9	3376 3	Y	3	2 0		1
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	310 1 3 9	3357 3	Y	3	3 0		1
06	3450 X	1387	-0-	-2063	-0-	300 1	1087 3	Y	-0-			1
07	3565 X	1374	-0-	-2191	-0-	310 1 3 9	1061 3	Y	3	3 0		1
*08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	310 1 3 9	3363 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

03	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	75	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	27	-0-	27	102	27	2			Y	-0-					-0-
06	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	DLQ G-10	104	-0-	104	236	104	2			Y	-0-	95	1			66
04	DLQ G-10	140	-0-	140	376	114	2	26	9	Y	24					90
*05	DLQ G-10	117	-0-	117	493	117	2			Y	-0-					90
*06	545 N	52	-0-	-493	-0-	43	2	9	9	Y	8					98
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3					101
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					101

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	DLQ G-10	104	-0-	104	223	104	2			Y	-0-	63	1			46
04	DLQ G-10	126	-0-	126	349	114	2	12	9	Y	11					57
05	DLQ G-10	117	-0-	117	466	117	2			Y	-0-					57
06	516 N	50	-0-	-466	-0-	43	2	7	9	Y	6					63
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4					67
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					68

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

03	20434	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
04	15960	15280	-0-	-680	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
05	17406	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
06	16956	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	17082	17082	-0-	-0-	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
*08	20916	20916	-0-	-0-	-0-	20916	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

03	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-	188	1			645
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5882	3	12	9	N	11					656
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					656
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					656
07	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-	179	1			477
*08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					477

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	1548	-0-	-2606	-0-	1479	3	69	9	N	63					305
04	4020 X	13	-0-	-4007	-0-	13	3			N	-0-					305
05	3565 X	72	-0-	-3493	-0-	72	3			N	-0-					305
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					305
07	1984 X	460	-0-	-1524	-0-	460	3			N	-0-					305
08	T. A.	2208	-0-	2208	2208	2202	3	6	9	N	5	175	1			135

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	16	22	1			19
							18	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	1	8	3	Y	6					25
							7	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	7					32
							8	9									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	25	1	2	3	Y	3					35
							3	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	8	24	1			19
							9	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	20	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	S	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	S	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
05	40	S	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	S	33	-0-	-27	-0-	30	1	3	3	N	-0-					-0-
07	48	S	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	Y	11					118
							12	9									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	30	1	9	3	Y	11	88	1			41
							12	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	12					53
							13	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	30	1	2	3	Y	6					59
							7	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	30	1	13	3	Y	15					74
							17	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					74

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	3	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	35	1	14	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	35	1	3	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	35	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	25	1	20	3	Y	11					119
							12	9									
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	25	1	8	3	Y	10	88	1			41
							11	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	13					54
							14	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	2	3	Y	5					59
							6	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	15					74
							17	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					74

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	26	3	N	17	22	1			20
							19	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	25	1	10	3	N	6					26
							7	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	7					33
							8	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	25	1	2	3	N	2					35
							2	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	16	3	N	8	24	1			19
							9	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	151	151	1			18
							300	4	166	9							
04	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	163	171	1			10
							904	4	179	9							
05	1519	#	1320	-0-	-199	-0-	31	1	538	2	Y	120	118	1			12
							619	4	132	9							
06	1500	#	1164	-0-	-336	-0-	30	1	934	2	Y	73	77	1			8
							120	4	80	9							
07	1581	#	1222	-0-	-359	-0-	31	1	915	2	Y	84	84	1			8
							184	4	92	9							
08	1581	#	1291	-0-	-290	-0-	30	1	1079	2	Y	151	140	1			19
							16	4	166	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25515 PERF.23622 - 24712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	-0-						284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	550	350	1	26	8		458
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	1041	1063	1				436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	747	692	1				491
07	14B2 EXT	2343	-0-	2343	B	7263	2001	3	342	9	N	311	693	1				109
08	14B2 EXT	3619	-0-	3619	B	10882	3366	3	253	9	N	230						339

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10882

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8190

03	31837	33814	-0-	1977	B	-6213	33814	2			N	-0-				-0-
04	22581	32976	-0-	10395	B	4182	32976	2			N	-0-				-0-
05	31837	32893	-0-	1056	B	5238	32893	2			N	-0-				-0-
06	30810	31423	-0-	613	B	5851	31423	2			N	-0-				-0-
07	31837	31485	-0-	-352	B	5499	31485	2			N	-0-				-0-
08	33883	31884	-0-	-1999	B	3500	31884	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3500

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2287	2	24	9	Y	22	23	0			-0-
05	1891 N	602	-0-	-1289	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1664	2	53	9	Y	48	47	0			1
*07	2387 N	632	-0-	-1755	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	21	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

03	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					45
04	540 #	52	-0-	-488	-0-	52	2			N	-0-					45
05	716 R	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4	2	8			47
06	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					47
07	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					47
*08	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					47

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	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

03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1767 X	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	701	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	573	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	606	2	45	9	Y	41	39	1			5
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	607	2	39	9	Y	35	36	1			4
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	551	2	31	9	Y	28	30	1			2

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	850	3	208	9	N	189	177	1			300
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	868	3	53	9	N	48	159	1			189
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	903	3	53	9	N	48					237
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	846	3	55	9	N	50					287
07	961 N	672	-0-	-289	-0-	663	3	9	9	N	8					295
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	917	3	56	9	N	51	177	1			169

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4					174
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	425	3	2	9	N	2					176
05	558 N	130	-0-	-428	-0-	130	3			N	-0-					176
06	690 N	256	-0-	-434	-0-	252	3	4	9	N	4					180
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-					180
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					180

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			69
04	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	3		N	-0-			69
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			69
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	1023	N	86	-0-	-937	-0-	86	2		N	-0-			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

03	3286	X	1235	-0-	-2051	-0-	36	1	1199	2	N	-0-		-0-
04	3180	X	2135	-0-	-1045	-0-	174	1	1961	2	N	-0-		-0-
05	3131	X	2394	-0-	-737	-0-	181	1	2213	2	N	-0-		-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	171	1	3211	2	N	-0-		-0-
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	204	1	2775	2	N	-0-		-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	249	1	7351	2	N	-0-					3
04	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	1545	1	29367	2	N	-0-					3
05	39536	X	39536	-0-	-0-	-0-	1977	1	37559	2	N	-0-					3
06	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	1463	1	52539	2	N	-0-					3
07	53109	X	53109	-0-	-0-	-0-	2584	1	50525	2	N	-0-					3
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

03	6858	R	6858	-0-	-0-	-0-	6779	3	79	9	N	72					221
04	6600	#	6599	-0-	-1	-0-	6543	3	56	9	N	51	151	1			121
05	6386	#	4373	-0-	-2013	-0-	4273	3	100	9	N	91	166	1			46
06	6630	#	5824	-0-	-806	-0-	5766	3	58	9	N	53					99
07	6851	#	5376	-0-	-1475	-0-	5320	3	56	9	N	51					150
08	6851	#	2903	-0-	-3948	-0-	2859	3	44	9	N	40					190

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	1338	1	1064	2	N	-0-			-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1335	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	290	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	852	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	750	1	901	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	734	-0-	-723	-0-	351	1	383	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	276	1	219	2	N	-0-			-0-
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	245	1	191	2	N	-0-			-0-
05	527 N	375	-0-	-152	-0-	74	1	301	2	N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	236	1	356	2	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	300	1	360	2	N	-0-			-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	270	1	295	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	341 X	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					112
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					112
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					112
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			Y	-0-					112
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					112
08	T. A.	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	30	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
*08	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		52
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		52
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		52
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		52
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		52
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-		52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2		N	-0-		-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2		N	-0-		-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2		N	-0-		-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2		N	-0-		-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2		N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

03	310 X	14	-0-	-296	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

03	24257 X	24257	-0-	-0-	-0-	24257	3		N	-0-			-0-
04	22020 X	13877	-0-	-8143	-0-	13877	3		N	-0-			-0-
05	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	22893	3		N	-0-			-0-
06	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	3		N	-0-			-0-
07	24242 X	23772	-0-	-470	-0-	23772	3		N	-0-			-0-
08	24242 X	23757	-0-	-485	-0-	23757	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	876	400	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1501	-0-	1501	2377	1501	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1427	-0-	-1673	704	1427	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3221	-0-	121	706	3221	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	103	1			7
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1025	3	103	9	Y	94	96	1			5
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1842	3	144	9	Y	131	128	1			8
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1624	3	105	9	Y	95	99	1			4
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2073	3	99	9	Y	90	88	1			6
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2005	3	84	9	Y	76	77	1			5

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	503	3	2620	4	Y	119	121	1			5
							131	9									
04	3960	X	1762	-0-	-2198	-0-	1637	3	125	9	Y	114	117	1			2
05	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	2941	3	130	9	Y	118	116	1			4
06	3570	X	2483	-0-	-1087	-0-	2406	3	77	9	Y	70	74	1			-0-
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3338	3	130	9	Y	118	114	1			4
08	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	2972	3	92	9	Y	84	86	1			2

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
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	176	3	919	4	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	3	32	9	Y	29	28	1			2
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	29	1			2
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	29	1			3
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	33	9	Y	30	30	1			3

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	198	3	1032	4	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	715	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	3	32	9	Y	29	28	1			1
06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1092	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1176	3	33	9	Y	30	29	1			1
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1158	3	33	9	Y	30	30	1			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	3	32	9	Y	29	28	1			3
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	3	32	9	Y	29	29	1			3
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	29	1			4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	33	9	Y	30	31	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10350	X	1638	-0-	-8712	-0-	196	3	1024	4	Y	380	396	1			21
							418	9									
04	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	822	3	200	9	Y	182	197	1			6
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1476	3	129	9	Y	117	118	1			5
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1304	3	92	9	Y	84	88	1			1
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1417	3	77	9	Y	70	69	1			2
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1355	3	53	9	Y	48	49	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	742	-0-	-2258	2560	95	3	495	4	Y	138	143	1			9
							152	9									
04	3000	N	605	-0-	-2395	165	398	3	207	9	Y	188	190	1			7
05	1075	N	910	-0-	-165	-0-	715	3	195	9	Y	177	174	1			10
06	720	N	121	-0-	-599	-0-	92	3	29	9	Y	26	35	1			1
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	255	3	125	9	Y	114	109	1			6
08	899	N	197	-0-	-702	-0-	154	3	43	9	Y	39	43	1			2

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12361	X	5321	-0-	-7040	-0-	828	3	4315	4	Y	162	198	1			10
							178	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2239	3	114	9	Y	104	111	1			3
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4022	3	98	9	Y	89	88	1			4
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2931	3	81	9	Y	74	76	1			2
07	2015	X	1931	-0-	-84	-0-	1881	3	50	9	Y	45	44	1			3
*08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2099	3	69	9	Y	63	62	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

03	621 N	142	-0-	-479	-0-	20	3	107	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

03	1546 N	257	-0-	-1289	-0-	225	3	32	9	Y	29	39	1			6
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	274	3	34	9	Y	31	21	1			16
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	294	3	36	9	Y	33	40	1			9
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	296	3	48	9	Y	44	44	1			9
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	246	3	41	9	Y	37	41	1			5
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	264	3	31	9	Y	28	22	1			11

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

03	3000 N	2159	-0-	-841	8687	2045	3	114	9	Y	104	140	1			26
04	3000 N	2004	-0-	-996	7691	1918	3	86	9	Y	78	58	1			46
05	3100 N	1641	-0-	-1459	6232	1511	3	130	9	Y	118	130	1			34
06	3000 N	2153	-0-	-847	5385	2044	3	109	9	Y	99	106	1			27
07	3100 N	1992	-0-	-1108	4277	1878	3	114	9	Y	104	111	1			20
*08	3100 N	1791	-0-	-1309	2968	1705	3	86	9	Y	78	60	1			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/04/15

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

03	3844 #	3206	-0-	-638	-0-	3183	3	23	9	N	21					180
04	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	3	17	9	N	15	167	1			28
05	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	9	N	20					48
06	2850 #	2332	-0-	-518	-0-	2315	3	17	9	N	15					63
07	2945 #	2889	-0-	-56	-0-	2866	3	23	9	N	21					84
*08	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2989	3	26	9	N	24					108

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961 #	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					53
04	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					53
05	775 #	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					53
06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53
07	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					53
*08	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					123
04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					123
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					123
06	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					123
07	899 #	740	-0-	-159	-0-	740	3			Y	-0-					123
08	899 #	732	-0-	-167	-0-	732	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	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

03	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*08	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					63
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					63
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					63
06	540 #	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					63
07	558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					63
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					63

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					30
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					30
06	600 N	49	-0-	-551	-0-	49	2			N	-0-					30
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	600 N	49	-0-	-551	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	229	-0-	-887	-0-	201	2	28	9	Y	25	25	0			1
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	16	2	32	9	Y	29	29	0			1
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	179	2	43	9	Y	39	38	0			2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	184	2	160	9	Y	145	133	0			14
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1113	2	103	9	Y	94	103	0			5
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	801	2	21	9	Y	19	23	0			1

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
03	1333	N	709	-0-	-624	-0-	679	2	30	9	Y	27	27	0			1
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	Y	25	25	0			1
05	961	N	648	-0-	-313	-0-	620	2	28	9	Y	25	25	0			1
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	469	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
*02	1288	#	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	19	24	0			6
03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2224	3	55	4	Y	22	22	0			6
							24	9									
04	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1487	3	30	4	Y	24	25	0			5
							26	9									
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	26	3	3	4	Y	21	21	0			5
							23	9									
*06	60	#	53	-0-	-7	-0-	28	3	25	9	Y	23	16	0			12
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	15	3	3	4	Y	17	20	0			9
							19	9									
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

03	558 #	283	-0-	-275	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*08	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

03	2294 #	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	1958	-0-	-262	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2294 #	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	2146	-0-	-44	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	2218	-0-	-45	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2232 #	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

03	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					55
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					55
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

03	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
04	32100 X	-0-	-0-	-32100	-0-					N	-0-					-0-
05	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
06	33570 X	-0-	-0-	-33570	-0-					N	-0-					-0-
07	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

03	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	S	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	3	S	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

03	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			N	-0-					8
04	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					8
05	3100	X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2			N	-0-					8
06	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2483	2			N	-0-					8
07	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			N	-0-					8
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	1916	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

03	806	N	386	-0-	-420	-0-	60	1	326	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	26394	X	13181	-0-	-13213	-0-	13179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	7659	-0-	-3966	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
06	32571	X	32571	-0-	-0-	-0-	32571	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10976	-0-	-649	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
*08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	290	-0-	-1446	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	205	-0-	-1531	-0-	205	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

03	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	3			N	-0-					100
04	810	X	345	-0-	-465	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			100
05	837	X	100	-0-	-737	-0-	100	3			N	-0-					100
06	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	3			N	-0-					100
07	372	X	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					100
08	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1339	-0-	-491	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	46221	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	11	3	3	4	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	4	N	-0-			-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	5601	-0-	-2831	-0-	5601	2			Y	-0-			-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-			-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-			-0-
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			Y	-0-			-0-
07	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 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
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-			-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
05	8742	X	8450	-0-	-292	-0-	8450	3			N	-0-			-0-
06	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			N	-0-			-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-			-0-
*08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	1991	1	15763	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	12242	-0-	-6658	-0-	1487	1	10755	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15436	-0-	-901	-0-	1822	1	13614	2	N	-0-			-0-
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	2100	1	16987	2	N	-0-			-0-
07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	1944	1	17431	2	N	-0-			-0-
*08	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	2087	1	19075	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	289	1	3420	2	N	-0-			-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	221	1	2660	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	241	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	272	1	2777	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	1478	-0-	-2087	-0-	146	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	2019	-0-	-1701	-0-	253	1	1766	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	2201 X	2122	-0-	-79	-0-	221	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	2028 X	1883	-0-	-145	-0-	214	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1830	-0-	-185	-0-	202	1	1628	2	N	-0-			-0-
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	246	1	2139	2	N	-0-			-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2183	2	N	-0-			-0-
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	211	1	2082	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	8680 X	8276	-0-	-404	-0-	1002	1	7274	2	N	-0-			-0-
04	8400 X	7535	-0-	-865	-0-	953	1	6582	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7187	-0-	-780	-0-	912	1	6275	2	N	-0-			-0-
06	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1000	1	7402	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7607	-0-	-670	-0-	849	1	6758	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7385	-0-	-892	-0-	820	1	6565	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	558	2	41	9	N	37					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	177	2	44	9	N	40					167
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					167
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40	166	1			41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					150
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					150
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					150
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					150
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					150
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
03	8132		-0-	-0-	-8132	-0-					N	53					222
04	2974		2974	-0-	-0-	-0-	2941	3	33	9	N	30					252
*05	3208		3197	-0-	-11	-0-	3188	3	9	9	N	8					260
*06	3258		3238	-0-	-20	-0-	3236	3	2	9	N	2	2	8			260
*07	3269		3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					260
*08	3719		3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					260

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	175	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	228	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3662	-0-	-1081	-0-	170	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4077	-0-	-723	-0-	217	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	225	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3639	-0-	-1321	-0-	189	1	3450	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	194	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	296	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	211	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4086	-0-	-1224	-0-	218	1	3868	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	255	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	3151	-0-	-2584	-0-	163	1	2988	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572 X	5511	-0-	-1061	-0-	195	1	5316	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5491	-0-	-209	-0-	294	1	5197	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	239	1	4909	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	242	1	4292	2	N	-0-			-0-
07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	310	1	5877	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	4914	-0-	-759	-0-	254	1	4660	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

03	3100 N	953	-0-	-2147	2586	162	1	791	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2972	-0-	-28	2558	343	1	2629	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	854	-0-	-2246	312	220	1	634	3	N	-0-			-0-
06	1237 N	925	-0-	-312	-0-	280	1	645	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

03	775 N	753	-0-	-22	-0-	16	1	737	3	N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	3	N	-0-			-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	15	1	710	3	N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	3	N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	3	N	-0-			-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

03	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	213	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	278	-0-	-1042	-0-	32	1	246	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	600	-0-	-702	-0-	155	1	445	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	973	-0-	-227	-0-	295	1	678	3	N	-0-			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	775	1	1228	3	N	-0-			-0-
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	775	1	1162	3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643 #	1544	-0-	-99	-0-	1505	3	39	9	N	35					177
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	1457	3	31	9	N	28					205
05	1643 #	1531	-0-	-112	-0-	1498	3	33	9	N	30					235
06	1530 #	1498	-0-	-32	-0-	1459	3	39	9	N	35	190	1			80
07	1581 #	1537	-0-	-44	-0-	1496	3	41	9	N	37					117
08	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1490	3	33	9	N	30					147

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

03	2983 R	2983	-0-	-0-	-0-	2753	3	230	9	N	209	170	1			307
04	2880 #	1950	-0-	-930	-0-	1755	3	195	9	N	177	168	1			316
05	2480 #	1267	-0-	-1213	-0-	1099	3	168	9	N	153	172	1			297
06	2880 #	1939	-0-	-941	-0-	1761	3	178	9	N	162	173	1			286
07	2976 #	2538	-0-	-438	-0-	2358	3	180	9	N	164	171	1			279
08	2976 #	2494	-0-	-482	-0-	2334	3	160	9	N	145	165	1			259

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

03	15004 X	8270	-0-	-6734	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
05	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
06	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
07	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	3			N	-0-					-0-
*08	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

03	18011 X	17598	-0-	-413	-0-	17598	3			N	-0-					-0-
04	17430 X	17118	-0-	-312	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
05	18011 X	16635	-0-	-1376	-0-	16635	3			N	-0-					-0-
06	17280 X	17217	-0-	-63	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
07	17701 X	17476	-0-	-225	-0-	17476	3			N	-0-					-0-
*08	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	18070	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

03	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6412	-0-	-749	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5033	-0-	-1942	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

03	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	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

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3398	-0-	298	298	3398	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

03	38099	X	33095	-0-	-5004	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	28129	-0-	-4451	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	19431	-0-	-18668	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	4577	-0-	-32293	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	347	-0-	-37752	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	4727	-0-	-24723	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

03	29884	X	29070	-0-	-814	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
04	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
06	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	28610	-0-	-1119	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	29621	-0-	-108	-0-	29621	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4610	-0-	-1869	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2645	-0-	-1345	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3030	-0-	-1093	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	843	-0-	-3627	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	689	-0-	-3930	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	1144	-0-	-3475	-0-	1144	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1440	1	4282	2	N	-0-					-0-
*08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1860	1	10236	2	N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	600	X	154	-0-	-446	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	620	X	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	600	X	218	-0-	-382	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	403	X	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	279	X	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484

YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ONLAW (GRAYBURG)                //CONT.//   67381 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  VANCO OIL & GAS CORP.           //CONT.// 881484
    YATES "A"                        WELL #:    2    RRCID -> 059219  COMPL. DATE 07/08/1974  TOTAL DEPTH  1490 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES, SUN "A"                   WELL #:    2    RRCID -> 059388  COMPL. DATE 08/20/1974  TOTAL DEPTH  1283 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES "E"                        WELL #:    1    RRCID -> 059932  COMPL. DATE 10/24/1974  TOTAL DEPTH  1305 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      281 N       281     -0-        -0-  B        -0-         281  2                N       -0-                                -0-
 04      600 N       256     -0-       -344  B        -0-         256  2                N       -0-                                -0-
 05      255 N       255     -0-        -0-  B        -0-         255  2                N       -0-                                -0-
 06      270 N       228     -0-        -42  B        -0-         228  2                N       -0-                                -0-
 07      279 N       228     -0-        -51  B        -0-         228  2                N       -0-                                -0-
*08      261 N       261     -0-        -0-  B        -0-         261  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES, SUN "A"                   WELL #:    1    RRCID -> 061752  COMPL. DATE 04/09/1975  TOTAL DEPTH  1265 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - P/A 07/28/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
OWEGO (CLEAR FORK)                      67871 200   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: PECOS
  SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC      775854
    VALLEY "A"                       WELL #:    1    RRCID -> 076334  COMPL. DATE 04/19/1978  TOTAL DEPTH  3260 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
```

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	165	2	103	4	N	-0-					37
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	4	N	-0-					37
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	113	2	158	4	N	-0-					37
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	198	2	5	4	N	-0-					37
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	148	2	25	4	N	-0-					37
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	169	2	29	4	N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
*08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	11625	X	2296	-0-	-9329	-0-	2296	3			N	-0-					131
04	11250	X	1	-0-	-11249	-0-	1	1			N	-0-					131
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5039	2	N	-0-					131
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5341	2	28	4	N	-0-					131
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	18	1	4638	3	N	-0-					131
*08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	40	1	7302	2	N	-0-					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516 X	8764	-0-	-4752	-0-	8764	3			N	-0-					19
04	9816 X	-0-	-0-	-9816	-0-					N	-0-					19
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	6	1	3287	2	N	-0-					19
06	9000 X	5584	-0-	-3416	-0-	5555	2	29	4	N	-0-					19
07	9300 X	6984	-0-	-2316	-0-	27	1	6957	3	N	-0-					19
*08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	53	1	9566	2	N	-0-					19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					845
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					845

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

*01	9069 X	2747	-0-	-6322	-0-	2708	3	39	9	Y	35					109
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2823	3	37	9	Y	34					143
*03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3071	3	41	9	Y	37					180
04	3270 X	2140	-0-	-1130	-0-	2107	3	33	9	Y	30					210
*05	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3043	3	29	9	Y	26					236
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3108	3	20	9	Y	18					254
07	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			Y	-0-					254
08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2872	3	19	9	Y	17	185	1			86

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

03	775 N	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	N	2					190
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	687	3	39	9	N	35					225
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32	174	1			83
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					86
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	939	3	36	9	N	33					119
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	619	3	19	9	N	17					136

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 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	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	3	154	9	Y	140	119	1			21
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	141	3	132	9	Y	120	114	1			27
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	36	1			3
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	136	3	78	9	Y	71	66	1			8
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	233	3	75	9	Y	68	62	1			14
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	69	9	Y	63	51	1			26

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

03	18445	X	5032	-0-	-13413	-0-	4883	3	149	9	Y	135	174	1			253
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4762	3	117	9	Y	106	168	1			191
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4594	3	94	9	Y	85	164	1			112
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4679	3	892	9	Y	811	682	1			241
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	Y	80	166	1			155
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4469	3	120	9	Y	109					264

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921

CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

03	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	2177	3	123	9	N	112	182	1			62
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2232	3	107	9	N	97					159
05	2635	X	1397	-0-	-1238	-0-	1275	3	122	9	N	111	180	1			90
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2681	3	153	9	N	139					229
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4314	3	169	9	N	154	349	1	2	8	32
*08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5343	3	205	9	N	186	173	1			45

XTO ENERGY INC. 945936

COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					32
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	28	0			14
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					14
06	T. A.		75	-0-	75	80	75	3			Y	-0-					14
07	T. A.		21	-0-	21	101	21	3			Y	-0-					14
*08	359	X	258	-0-	-101	-0-	141	3	117	9	Y	106	115	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	335	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	282	3	7	9	Y	6	5	0			1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	Y	8	8	0			1
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	Y	7	6	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1889	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2251	3	39	9	Y	35	30	0			5
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2097	3	53	9	Y	48	36	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0			1

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	772	-0-	-9086	-0-	707	3	65	9	Y	59	105	0			49
04	13620	X	872	-0-	-12748	-0-	838	3	34	9	Y	31					80
05	14074	X	6837	-0-	-7237	-0-	6813	3	24	9	Y	22	89	0			13
06	13620	X	11511	-0-	-2109	-0-	11431	3	80	9	Y	73	9	0			77
07	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14034	3	128	9	Y	116	54	0			139
*08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10112	3	152	9	Y	138	187	0			90

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	7451	-0-	-2128	-0-	6878	3	573	9	Y	521	520	0			58
04	8640	X	6708	-0-	-1932	-0-	6239	3	469	9	Y	426	401	0			83
05	7192	X	6285	-0-	-907	-0-	5997	3	288	9	Y	262	303	0			42
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6984	3	308	9	Y	280	259	0			63
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9056	3	540	9	Y	491	483	0			71
*08	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8643	3	471	9	Y	428	344	0			155

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11928	3	116	9	Y	105	100	0			12
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8059	3	96	9	Y	87	82	0			17
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7388	3	57	9	Y	52	61	0			8
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4816	3	69	9	Y	63	57	0			14
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5675	3	105	9	Y	95	95	0			14
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5013	3	98	9	Y	89	71	0			32

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	138	0			22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	64	0			52
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	65	100	0			17
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	50	57	0			10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	51	50	0			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	55	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	147	0			22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	61	0			47
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	61	92	0			16
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	71	73	0			14
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	58	59	0			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	54	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6542	3	109	9	Y	99	105	0			16
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6605	3	97	9	Y	88	56	0			48
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8787	3	79	9	Y	72	101	0			19
06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10463	3	108	9	Y	98	98	0			19
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10896	3	96	9	Y	87	87	0			19
*08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10810	3	164	9	Y	149	127	0			41

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	1	0			1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4	4	0			1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	Y	9	8	0			2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	3	6	9	Y	5	6	0			1
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4335	-0-	-1090	-0-	4232	3	103	9	Y	94	119	0			83
04	5250	X	3896	-0-	-1354	-0-	3788	3	108	9	Y	98	96	0			85
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4398	3	123	9	Y	112	121	0			76
06	4740	X	3328	-0-	-1412	-0-	3234	3	94	9	Y	85	90	0			71
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	3	102	9	Y	93	82	0			82
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4239	3	94	9	Y	85	102	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	26429	3	145	9	Y	132	140	0			22
04	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18786	3	109	9	Y	99	67	0			54
05	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21151	3	97	9	Y	88	119	0			23
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13257	3	62	9	Y	56	68	0			11
07	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19150	3	73	9	Y	66	62	0			15
*08	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21527	3	72	9	Y	65	62	0			18

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 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
03	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22635	3	67	9	Y	61	63	0			10
04	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11733	3	39	9	Y	35	26	0			19
05	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12419	3	33	9	Y	30	41	0			8
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11673	3	43	9	Y	39	39	0			8
07	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11674	3	33	9	Y	30	31	0			7
*08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11707	3	34	9	Y	31	29	0			9

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4676	3	129	9	Y	117	122	0			104
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4552	3	144	9	Y	131	120	0			115
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5171	3	160	9	Y	145	161	0			99
06	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	3793	3	121	9	Y	110	117	0			92
07	4867	X	4602	-0-	-265	-0-	4468	3	134	9	Y	122	107	0			107
08	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	4849	3	146	9	Y	133	138	0			102

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11091	3	65	9	Y	59	102	0			49
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10050	3	39	9	Y	35					84
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9144	3	220	9	Y	200	166	0			118
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7131	3	40	9	Y	36	84	0			70
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6040	3	64	9	Y	58	49	0			79
*08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9969	3	87	9	Y	79	107	0			51

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	38	43	0			6
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4227	3	24	9	Y	22	16	0			12
05	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	3731	3	18	9	Y	16	24	0			4
06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3800	3	24	9	Y	22	22	0			4
07	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3817	3	32	9	Y	29	27	0			6
08	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3921	3	37	9	Y	34	31	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6899	3	112	9	Y	102	108	0			11
04	2670	X	1949	-0-	-721	-0-	1892	3	57	9	Y	52	53	0			10
05	2449	X	1385	-0-	-1064	-0-	1323	3	62	9	Y	56	57	0			9
06	2370	X	1189	-0-	-1181	-0-	1093	3	96	9	Y	87	76	0			20
07	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2228	3	68	9	Y	62	73	0			9
08	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	1746	3	113	9	Y	103	75	0			37

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	61	81	0			10
04	9840	X	9425	-0-	-415	-0-	9305	3	120	9	Y	109	59	0			60
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10052	3	141	9	Y	128	154	0			34
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8435	3	127	9	Y	115	126	0			23
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10463	3	112	9	Y	102	102	0			23
*08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	9980	3	132	9	Y	120	110	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15796	3	63	9	Y	57	54	0			9
04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13612	3	56	9	Y	51	32	0			28
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16197	3	46	9	Y	42	59	0			11
06	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15820	3	44	9	Y	40	43	0			8
07	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17198	3	31	9	Y	28	30	0			6
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14448	3	34	9	Y	31	29	0			8

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
03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	21445	3	216	9	Y	196	199	0			22
04	9000 X	7513	-0-	-1487	-0-	7326	3	187	9	Y	170	159	0			33
05	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6777	3	120	9	Y	109	125	0			17
06	6210 X	4107	-0-	-2103	-0-	3972	3	135	9	Y	123	112	0			28
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7498	3	176	9	Y	160	165	0			23
*08	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8618	3	112	9	Y	102	88	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3334	3	136	9	Y	124	133	0			110
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3480	3	144	9	Y	131	127	0			114
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4224	3	165	9	Y	150	162	0			102
06	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	3088	3	125	9	Y	114	121	0			95
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4156	3	138	9	Y	125	110	0			110
08	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	3900	3	124	9	Y	113	136	0			87

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	116	0			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	78	0			16
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	75	79	0			12
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	94	85	0			21
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65	77	0			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	71	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

03	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10211	3	229	9	Y	208	209	0			23
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3323	3	215	9	Y	195	180	0			38
05	2976 X	2351	-0-	-625	-0-	2279	3	72	9	Y	65	93	0			10
06	2880 X	1732	-0-	-1148	-0-	1655	3	77	9	Y	70	64	0			16
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4066	3	259	9	Y	235	217	0			34
*08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3475	3	189	9	Y	172	144	0			62

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	70	0			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	31	0			25
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	38	53	0			10
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	28	32	0			6
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	36	34	0			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			8

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	45	45	0			5
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4746	3	40	9	Y	36	34	0			7
05	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4105	3	26	9	Y	24	27	0			4
06	4470 X	2308	-0-	-2162	-0-	2280	3	28	9	Y	25	23	0			6
07	4960 X	2324	-0-	-2636	-0-	2280	3	44	9	Y	40	40	0			6
08	4960 X	2204	-0-	-2756	-0-	2173	3	31	9	Y	28	24	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9825	3	74	9	Y	67	86	0			11
04	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7773	3	66	9	Y	60	38	0			33
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6334	3	33	9	Y	30	55	0			8
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	3	39	9	Y	35	36	0			7
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5022	3	63	9	Y	57	51	0			13
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4621	3	99	9	Y	90	78	0			25

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	226	219	0			25
04	12150 X	11642	-0-	-508	-0-	11449	3	193	9	Y	175	166	0			34
05	12493 X	11567	-0-	-926	-0-	11392	3	175	9	Y	159	168	0			25
06	11280 X	8474	-0-	-2806	-0-	8330	3	144	9	Y	131	127	0			29
07	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12074	3	158	9	Y	144	152	0			21
*08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11948	3	143	9	Y	130	104	0			47

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	31	44	0			3
04	5970 X	5639	-0-	-331	-0-	5470	3	169	9	Y	154	127	0			30
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6788	3	145	9	Y	132	141	0			21
06	5910 X	5146	-0-	-764	-0-	5035	3	111	9	Y	101	99	0			23
07	6107 X	5936	-0-	-171	-0-	5825	3	111	9	Y	101	109	0			15
08	6913 X	5609	-0-	-1304	-0-	5503	3	106	9	Y	96	76	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	175	199	0			29
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5464	3	224	9	Y	204	121	0			112
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	194	255	0			51
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	180	195	0			36
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	184	179	0			41
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	159	156	0			44

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	128	128	0			14
04	8460 X	8186	-0-	-274	-0-	8077	3	109	9	Y	99	94	0			19
05	8742 X	8227	-0-	-515	-0-	8118	3	109	9	Y	99	102	0			16
06	8070 X	6962	-0-	-1108	-0-	6859	3	103	9	Y	94	89	0			21
07	8463 X	6530	-0-	-1933	-0-	6462	3	68	9	Y	62	74	0			9
08	8463 X	6145	-0-	-2318	-0-	6078	3	67	9	Y	61	48	0			22

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
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	140	137	0			16
04	3360 X	1778	-0-	-1582	-0-	1727	3	51	9	Y	46	53	0			9
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5313	3	289	9	Y	263	230	0			42
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3716	3	133	9	Y	121	136	0			27
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4610	3	140	9	Y	127	136	0			18
08	5611 X	4274	-0-	-1337	-0-	4252	3	22	9	Y	20	31	0			7

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	2139 X	1359	-0-	-780	-0-	1340	3	19	9	Y	17					177
04	2220 X	135	-0-	-2085	-0-	80	3	55	9	Y	50	151	0			76
05	2294 X	112	-0-	-2182	-0-	112	3			Y	-0-					76
06	2220 X	1742	-0-	-478	-0-	1697	3	45	9	Y	41					117
07	1364 X	1269	-0-	-95	-0-	1248	3	21	9	Y	19					136
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1813	3	1524	9	Y	1385	1369	0			152

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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

03	837 N	804	-0-	-33	-0-	798	3	6	9	N	5					22
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4					26
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	850	3	8	9	N	7					33
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	764	3	3	9	N	3					36
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	769	3	4	9	N	4					40
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	691	3	2	9	N	2					42

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2512	2	7	9	N	6					15
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3554	2	9	9	N	8	2	8			21
05	2015 X	719	-0-	-1296	-0-	694	2	25	9	N	23					44
06	1950 X	288	-0-	-1662	-0-	280	2	8	9	N	7					51
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					51
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					51

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

03	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1841	2	57	9	N	52					162
04	1770 #	1733	-0-	-37	-0-	1714	2	19	9	N	17					179
05	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	N	5					184
06	1830 #	1797	-0-	-33	-0-	1773	2	24	9	N	22					206
07	1891 #	1830	-0-	-61	-0-	1806	2	24	9	N	22	184	1			44
08	1891 #	1848	-0-	-43	-0-	1793	2	55	9	N	50					94

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

03	1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1403	3	95	9	N	86	181	1			106
04	1560 #	1241	-0-	-319	-0-	1191	3	50	9	N	45					151
05	1612 #	1172	-0-	-440	-0-	1108	3	64	9	N	58					209
06	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1524	3	63	9	N	57	177	1			89
07	1612 #	1586	-0-	-26	-0-	1512	3	74	9	N	67					156
*08	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1549	3	67	9	N	61	161	1			56

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3015	2	66	9	N	60					163
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2274	2	65	9	N	59					222
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2223	2	29	9	N	26					248
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1584	2	21	9	N	19					267
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					267
*08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5001	2	55	9	N	50					317

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
03	3875 X	2871	-0-	-1004	-0-	2815	2	56	9	Y	51	51	1			9
04	3750 X	3591	-0-	-159	-0-	3543	2	48	9	Y	44	33	1			20
05	3875 X	1818	-0-	-2057	-0-	1803	2	15	9	Y	14	17	1			17
06	3510 X	2082	-0-	-1428	-0-	2057	2	25	9	Y	23	31	1			9
07	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2168	2	22	9	Y	20	16	1			13
08	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	2959	2	34	9	Y	31	31	1			13

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

03	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	434 N	177	-0-	-257	-0-	160	2	17	9	N	15					117
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	202	2	11	9	N	10					127
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	N	11					138
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					163
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					186
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	167	1			30

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	808	-0-	-463	-0-	783	3	25	9	N	23					190
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	863	3	19	9	N	17	169	1	1	8	37
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	503	3	23	9	N	21					58
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	3	22	9	N	20					78
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	3	20	9	N	18					96
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	810	3	23	9	N	21					117

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	2449	#	2435	-0-	-14	-0-	2348	3	87	9	N	79					121
04	2370	#	2251	-0-	-119	-0-	2181	3	70	9	N	64	170	1			15
05	2449	#	1106	-0-	-1343	-0-	1071	3	35	9	N	32					47
06	2370	#	2226	-0-	-144	-0-	2149	3	77	9	N	70					117
07	2449	#	2087	-0-	-362	-0-	2011	3	76	9	N	69	173	1			13
08	2449	#	2093	-0-	-356	-0-	2027	3	66	9	N	60					73

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

03	1767	#	572	-0-	-1195	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1710	#	509	-0-	-1201	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	992	#	239	-0-	-753	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	#	313	-0-	-307	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	886	-0-	-764	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	501	-0-	-243	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	961	N	208	-0-	-753	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	898	3	66	9	N	60	177	1			59
04	968	R	968	-0-	-0-	-0-	904	3	64	9	N	58	2	8			115
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	860	3	37	9	N	34					149
06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	904	3	36	9	N	33					182
07	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1038	3	45	9	N	41	181	1	2	8	40
08	992	#	972	-0-	-20	-0-	892	3	80	9	N	73	16	8			97

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	124	1	2599	3	N	-0-					40
04	2970 X	2473	-0-	-497	-0-	120	1	2353	3	N	-0-					40
05	2883 X	2053	-0-	-830	-0-	100	1	1942	3	N	10					50
						11	9									
06	2640 X	2302	-0-	-338	-0-	120	1	2180	3	N	2					52
						2	9									
07	2728 X	2343	-0-	-385	-0-	124	1	2219	3	N	-0-					52
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2080	3	N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					195
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1768	2	17	9	N	15					210
05	1767 N	875	-0-	-892	-0-	858	2	17	9	N	15					225
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					240
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1701	2	17	9	N	15					255
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15					270

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					36
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					36
05	1302	N	702	-0-	-600	-0-	702	3			N	-0-					36
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					36
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					36
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			5
04	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			5
05	124 X	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			5
06	120 X	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			5
07	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			5
08	93 X	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			5

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

03	465 X	133	-0-	-332	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	510 X	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	465 X	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	589 X	395	-0-	-194	-0-	395	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	155 X	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	150 X	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	155 X	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	150 X	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	155 X	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
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
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	2	-0-	2	73	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
7S OIL & GAS, LLC 954992
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	391				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	395	4	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	70	-0-	70	465	70	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
06	510 N	104	-0-	-406	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	120	1	4273	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4929	X	4259	-0-	-670	-0-	124	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3854	-0-	-916	-0-	120	1	3734	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3463	-0-	-1466	-0-	124	1	3323	2	N	-0-					-0-
							16	8									
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	589	X	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	244	-0-	-776	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	316	-0-	-738	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	419	-0-	-601	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	341	X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	X	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

03	7120		7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					90
04	6540		6176	-0-	-364	-0-	6176	3			N	-0-					90
05	6853		6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					90
06	7253		7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					90
07	6770		6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-	88	1			2
*08	7804		7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-	2	3			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

03	41447	X	18977	-0-	-22470	-0-	27	1	17324	2	N	1478	1796	1	69	8	476
							1626	9									
04	40110	X	1216	-0-	-38894	-0-	22	1	1052	2	N	129	362	1	1	8	242
							142	9									
05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					242
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					242
07	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					242
08	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					242

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

03	25017	X	12278	-0-	-12739	-0-	1	1	11266	2	N	919	586	1	3	8	668
							1011	9									
04	68341	X	68341	-0-	-0-	-0-	74	1	60824	2	N	6766	6773	1	19	8	642
							7443	9									
05	45034	X	45034	-0-	-0-	-0-	318	1	39694	2	N	4565	4492	1	140	8	575
							5022	9									
06	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	1036	1	40762	2	N	4173	4512	1	45	8	191
							4590	9									
07	52157	X	52157	-0-	-0-	-0-	1125	1	46004	2	N	4571	4366	1	41	8	355
							5028	9									
*08	65318	X	65318	-0-	-0-	-0-	1431	1	57825	2	N	5511	5298	1	78	8	490
							6062	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80099	X	80099	-0-	-0-	-0-	1847	1	67738	2	N	9558	9687	1	82	8	619
							10514	9									
04	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	1031	1	29733	2	N	4997	5189	1	5	8	422
							5497	9									
05	82520	X	82520	-0-	-0-	-0-	2493	1	68801	2	N	10205	9852	1	108	8	667
							11226	9									
06	79649	X	79649	-0-	-0-	-0-	2079	1	66923	2	N	9679	9844	1	76	8	426
							10647	9									
07	73753	X	73753	-0-	-0-	-0-	2468	1	61344	2	N	9037	8804	1	26	8	633
							9941	9									
*08	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	2237	1	53099	2	N	7989	7965	1	34	8	623
							8788	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	1113	1	19560	2	N	3787	3719	1	116	8	444
							4166	9									
04	14640	X	9485	-0-	-5155	-0-	198	1	8022	2	N	1150	898	1	9	8	687
							1265	9									
05	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	663	1	22813	2	N	3550	3722	1	149	8	366
							3905	9									
06	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	1429	1	28740	2	N	4133	3983	1	42	8	474
							4546	9									
07	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	1245	1	32627	2	N	3964	3919	1	95	8	424
							4360	9									
*08	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	2141	1	32856	2	N	3929	4023	1	97	8	233
							4322	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46717	X	29430	-0-	-17287	-0-	226	1	23370	2	N	5304	4632	1	26	8	897
							5834	9									
04	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	103	1	39293	2	N	8593	8684	1	10	8	796
							9452	9									
05	47042	X	47042	-0-	-0-	-0-	586	1	36810	2	N	8769	8942	1	87	8	536
							9646	9									
06	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	1348	1	40005	2	N	7991	8029	1	33	8	465
							8790	9									
07	46717	X	40445	-0-	-6272	-0-	916	1	31986	2	N	6857	6644	1	29	8	649
							7543	9									
08	46717	X	32409	-0-	-14308	-0-	570	1	26013	2	N	5296	5459	1	35	8	451
							5826	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46469	X	30241	-0-	-16228	-0-	1074	1	24098	2	N	4608	4248	1	17	8	896
							5069	9									
04	44970	X	12249	-0-	-32721	-0-	408	1	9101	2	N	2491	2238	1	5	8	1144
							2740	9									
05	46469	X	34245	-0-	-12224	-0-	1208	1	27946	2	N	4628	5289	1	30	8	453
							5091	9									
06	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1467	1	44856	2	N	5431	5344	1	43	8	497
							5974	9									
07	54850	X	54850	-0-	-0-	-0-	1588	1	47646	2	N	5105	5072	1	54	8	476
							5616	9									
*08	59161	X	59161	-0-	-0-	-0-	1973	1	51450	2	N	5216	5091	1	98	8	503
							5738	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	6621	-0-	6621	6621	5268	2	1353	9	N	1230	578	1	42	8	610
04	SHUT IN	44175	-0-	44175	50796	32029	2	12146	9	N	11042	10943	1	17	8	692
05	SHUT IN	45979	-0-	45979	96775	31879	2	14100	9	N	12818	13049	1	59	8	402
06	SHUT IN	36972	-0-	36972	133747	28540	2	8432	9	N	7665	7194	1	18	8	855
07	SHUT IN	30032	-0-	30032	163779	23694	2	6338	9	N	5762	6201	1	40	8	376
08	SHUT IN	37622	-0-	37622	201401	30074	2	7548	9	N	6862	6656	1	89	8	493

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

03	46717 X	42718	-0-	-3999	-0-	34118	2	8600	9	N	7818	8059	1	153	8	776
04	45210 X	40974	-0-	-4236	-0-	33304	2	7670	9	N	6973	6810	1	6	8	933
05	46717 X	36192	-0-	-10525	-0-	28933	2	7259	9	N	6599	7250	1	83	8	199
06	36200 X	36200	-0-	-0-	-0-	28623	2	7577	9	N	6888	6118	1	9	8	960
07	42346 X	32533	-0-	-9813	-0-	26520	2	6013	9	N	5466	5727	1	30	8	669
*08	45480 X	45480	-0-	-0-	-0-	36859	2	8621	9	N	7837	7475	1	53	8	978

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14690

03	SHUT IN	5421	-0-	5421	5421	4031	2	1390	9	Y	1264	764	1	20	8	480
04	SHUT IN	40255	-0-	40255	45676	30162	2	10093	9	Y	9175	9333	1	18	8	304
05	SHUT IN	43033	-0-	43033	88709	32904	2	10129	9	Y	9208	8905	1	138	8	469
06	SHUT IN	34350	-0-	34350	123059	28291	2	6059	9	Y	5508	5344	1	23	8	610
07	SHUT IN	33757	-0-	33757	156816	26308	2	7449	9	Y	6772	6975	1	27	8	380
08	SHUT IN	45731	-0-	45731	202547	35252	2	10479	9	Y	9526	9284	1	90	8	532

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

03	SHUT IN	19011	-0-	19011	19011	14154	2	4857	9	N	4415	3646	1	34	8	735
04	SHUT IN	14438	-0-	14438	33449	10595	2	3843	9	N	3494	3465	1	3	8	761
05	SHUT IN	56510	-0-	56510	89959	44325	2	12185	9	N	11077	11197	1	44	8	597
06	SHUT IN	44963	-0-	44963	134922	36373	2	8590	9	N	7809	7962	1	15	8	429
07	SHUT IN	35783	-0-	35783	170705	27228	2	8555	9	N	7777	7914	1	30	8	262
08	SHUT IN	25431	-0-	25431	196136	18831	2	6600	9	N	6000	6038	1	18	8	206

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

03	SHUT IN	1376	-0-	1376	1376	1266	2	110	9	Y	100	18	8			82
04	SHUT IN	12155	-0-	12155	13531	8884	2	3271	9	Y	2974	2437	1	3	8	616
05	SHUT IN	49359	-0-	49359	62890	38166	2	11193	9	Y	10175	10432	1	94	8	265
06	SHUT IN	2876	-0-	2876	65766	114	2	2762	9	Y	2511	1889	1	8	8	879
07	SHUT IN	75686	-0-	75686	141452	56752	2	18934	9	Y	17213	16761	1	150	8	1181
08	SHUT IN	51103	-0-	51103	192555	41702	2	9401	9	Y	8546	8383	1	57	8	1287

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

03	SHUT IN	8318	-0-	8318	8318	6757	2	1561	9	Y	1419	867	1	16	8	536
04	SHUT IN	1778	-0-	1778	10096	1436	2	342	9	Y	311	340	1	1	8	506
05	SHUT IN	15785	-0-	15785	25881	12415	2	3370	9	Y	3064	1998	1	79	8	1493
06	SHUT IN	13310	-0-	13310	39191	10103	2	3207	9	Y	2915	2796	1	9	8	1603
07	SHUT IN	27224	-0-	27224	66415	19191	2	8033	9	Y	7303	8067	1	53	8	786
08	SHUT IN	36114	-0-	36114	102529	22429	2	13685	9	Y	12441	12569	1	41	8	617

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

03	4123 X	3421	-0-	-702	-0-	2748	2	673	9	N	612	560	1	4	8	111
04	3990 X	2145	-0-	-1845	-0-	1423	2	722	9	N	656	731	1	4	8	32
05	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	3244	2	834	9	N	758	723	1	4	8	63
06	3990 X	3203	-0-	-787	-0-	2338	2	865	9	N	786	776	1	1	8	72
07	4123 X	2381	-0-	-1742	-0-	1559	2	822	9	N	747	779	1			40
08	4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	1517	2	756	9	N	687	670	1	5	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

03	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	33263	X	8912	-0-	-24351	-0-	7811	2	1101	9	Y	1001	1006	0	3	8	3

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

03	0	W	9285	-0-	9285	9285	7649	2	1636	9	N	1487	1146	1	8	8	333
04	0	W	7403	-0-	7403	16688	6324	2	1079	9	N	981	1090	1	3	8	221
05	0	W	6860	-0-	6860	23548	5721	2	1139	9	N	1035	1006	1	9	8	241
06	0	W	6469	-0-	6469	30017	5838	2	631	9	N	574	653	1	10	8	152
07	0	W	8247	-0-	8247	38264	7189	2	1058	9	N	962	851	1	19	8	244
08	0	W	7953	-0-	7953	46217	6679	2	1274	9	N	1158	1131	1	24	8	247

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

11	0		33666	-0-	33666	33666	28043	2	5623	9	Y	5112	4646	0	319	8	147
12	0		17442	-0-	17442	51108	13638	2	3804	9	Y	3458	3487	0	71	8	47
01	0		25262	-0-	25262	76370	19187	2	6075	9	Y	5523	5344	0	112	8	114
02	0		32167	-0-	32167	108537	26027	2	6140	9	Y	5582	5536	0	88	8	72
*03	145146	X	36609	-0-	-108537	-0-	29676	2	6933	9	Y	6303	6130	0	84	8	161
04	29850	X	29605	-0-	-245	-0-	24357	2	5248	9	Y	4771	4809	0	16	8	107
05	30845	X	24600	-0-	-6245	-0-	20531	2	4069	9	Y	3699	3676	0	43	8	87
06	29850	X	23059	-0-	-6791	-0-	19339	2	3720	9	Y	3382	3331	0	25	8	113
07	30845	X	22247	-0-	-8598	-0-	18003	2	4244	9	Y	3858	3835	0	46	8	90
08	30845	X	21297	-0-	-9548	-0-	17451	2	3846	9	Y	3496	3464	0	31	8	91

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	3	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37448 X	1292	-0-	-36156	-0-	504	4	788	9	N	716	881	1	4	8	230
04	36240 X	4609	-0-	-31631	-0-	693	3	2798	4	N	1016	722	1	11	8	513
						1118	9									
05	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	14727	3	89	4	N	768	734	1			547
						845	9									
06	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	15	1	20841	3	N	793	535	1	8	8	797
						755	4	872	9							
07	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	69	1	26058	3	N	832	908	1	12	8	709
						548	4	915	9							
08	DLQ G-10	29488	-0-	29488	29488	93	1	27510	3	N	803	696	1			816
						1002	4	883	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

03	31031 X	18100	-0-	-12931	-0-	16545	3	136	4	N	1290	1648	1	14	8	345
						1419	9									
04	24930 X	10645	-0-	-14285	-0-	9681	3	140	4	N	749	493	1	1	8	600
						824	9									
05	25637 X	13703	-0-	-11934	-0-	12659	3	56	4	N	898	687	1			811
						988	9									
06	29744 X	29744	-0-	-0-	-0-	28055	3	200	4	N	1354	1442	1	17	8	706
						1489	9									
07	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	34125	3	309	4	N	1419	1375	1	3	8	747
						1561	9									
08	DLQ G-10	36741	-0-	36741	36741	34282	3	984	4	N	1341	1666	1			422
						1475	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

03	53785 X	8847	-0-	-44938	-0-	22	1	7568	3	Y	902	899	1	21	8	596
						265	4	992	9							
04	30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	53	1	26730	3	Y	2294	2431	1	38	8	421
						802	4	2523	9							
05	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	45	1	16877	3	Y	1324	1415	1			330
						189	4	1456	9							
06	27885 X	27885	-0-	-0-	-0-	55	1	25634	3	Y	1907	1471	1	58	8	708
						98	4	2098	9							
07	31124 X	20485	-0-	-10639	-0-	51	1	17061	3	Y	1743	2057	1	25	8	369
						1456	4	1917	9							
08	DLQ G-10	20434	-0-	20434	20434	48	1	16894	3	Y	1564	1244	1	33	8	656
						1772	4	1720	9							

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
03	50003 X	37640	-0-	-12363	-0-	34605	3	806	4	Y	2026	1846	1	23	8	345
						2229	9									
04	47730 X	44633	-0-	-3097	-0-	42289	3	126	4	Y	2016	2043	1	12	8	306
						2218	9									
05	48484 X	40540	-0-	-7944	-0-	33648	3	4640	4	Y	2047	2028	1			325
						2252	9									
06	36930 X	27565	-0-	-9365	-0-	20332	3	4930	4	Y	2094	2007	1	19	8	393
						2303	9									
07	46128 X	29800	-0-	-16328	-0-	21839	3	6508	4	Y	1321	1427	1	11	8	276
						1453	9									
08	DLQ G-10	37427	-0-	37427	37427	33252	3	2033	4	Y	1947	1899	1	2	8	322
						2142	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403 X	28526	-0-	-2877	-0-	21773	3	3939	4	N	2558	2133	1	78	8	437
						2814	9									
04	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	29877	3	886	4	N	2087	2372	1	22	8	130
						2296	9									
05	49407 X	49407	-0-	-0-	-0-	43542	3	2343	4	N	3202	3169	1			163
						3522	9									
06	54618 X	54618	-0-	-0-	-0-	50339	3	877	4	N	3093	2967	1	21	8	268
						3402	9									
07	59031 X	59031	-0-	-0-	-0-	46218	3	8227	4	N	4169	4297	1	25	8	115
						4586	9									
08	DLQ G-10	51146	-0-	51146	51146	38700	3	8969	4	N	3161	3058	1	12	8	206
						3477	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43710 X	13749	-0-	-29961	-0-	465	1	10346	3	N	329	516	1	28	8	362
						2576	4	362	9							
04	33000 X	15365	-0-	-17635	-0-	450	1	8067	3	N	452	28	8			786
						6351	4	497	9							
05	23622 X	6488	-0-	-17134	-0-	465	1	2168	3	N	335	701	1			420
						3486	4	369	9							
06	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	390	1	18334	3	N	241	48	8			613
						6712	4	265	9							
07	36945 X	36945	-0-	-0-	-0-	93	1	34883	3	N	106	23	8			696
						1852	4	117	9							
08	DLQ G-10	34794	-0-	34794	34794	93	1	25922	3	N	19	142	1			573
						8758	4	21	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44857 X	42774	-0-	-2083	-0-	93	1	38149	3	N	2576	2691	1			611
						1698	4	2834	9							
04	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	9	1	41440	3	N	2613	2334	1			890
						9190	4	2874	9							
05	42656 X	38532	-0-	-4124	-0-	35019	3	1193	4	N	2109	2482	1			517
						2320	9									
06	29430 X	27368	-0-	-2062	-0-	12	1	24638	3	N	1866	1572	1	14	8	797
						665	4	2053	9							
07	49290 X	27885	-0-	-21405	-0-	69	1	25342	3	N	2065	1730	1	7	8	1125
						202	4	2272	9							
08	DLQ G-10	24011	-0-	24011	24011	93	1	18551	3	N	2005	1920	1			1210
						3161	4	2206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63120 X	63120	-0-	-0-	-0-	54670	3	5764	4	N	2442	2196	1	25	8	501
						2686	9									
04	25500 X	24231	-0-	-1269	-0-	18280	3	3588	4	N	2148	2084	1	95	8	470
						2363	9									
05	23777 X	20431	-0-	-3346	-0-	18158	3	117	4	N	1960	2080	1			350
						2156	9									
06	23010 X	18115	-0-	-4895	-0-	16163	3	160	4	N	1629	1693	1	67	8	219
						1792	9									
07	40548 X	19474	-0-	-21074	-0-	17409	3	291	4	N	1613	1526	1	34	8	272
						1774	9									
08	DLQ G-10	21655	-0-	21655	21655	19651	3	385	4	N	1472	1341	1	8	8	395
						1619	9									

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45548 10/30/2013

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

03	25482 X	3536	-0-	-21946	-0-	429	1	1430	3	N	1420	1467	1	42	8	589
						115	4	1562	9							
04	24660 X	23098	-0-	-1562	-0-	117	1	16256	3	N	5779	5143	1	46	8	1179
						368	4	6357	9							
05	25482 X	18248	-0-	-7234	-0-	93	1	13179	3	N	4266	4595	1			850
						283	4	4693	9							
06	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	75	1	4646	3	N	2861	3047	1	16	8	648
						2185	4	3147	9							
07	23870 X	15616	-0-	-8254	-0-	93	1	10838	3	N	3298	2532	1	28	8	1386
						1057	4	3628	9							
08	DLQ G-10	18675	-0-	18675	18675	93	1	14885	3	N	3178	3782	1	1	8	781
						201	4	3496	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

03	39866 X	30645	-0-	-9221	-0-	84	1	25999	3	Y	2821	2719	1	12	8	199
						1459	4	3103	9							
04	38580 X	36912	-0-	-1668	-0-	90	1	25878	3	Y	2423	2434	1	10	8	178
						8279	4	2665	9							
05	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	93	1	28445	3	Y	2050	2081	1			147
						4074	4	2255	9							
06	26340 X	24357	-0-	-1983	-0-	81	1	15360	3	Y	1550	1575	1	9	8	113
						7211	4	1705	9							
07	38130 X	19219	-0-	-18911	-0-	93	1	13365	3	Y	1768	1700	1	5	8	176
						3816	4	1945	9							
08	DLQ G-10	31894	-0-	31894	31894	93	1	26507	3	Y	2179	2112	1	5	8	238
						2897	4	2397	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

03	53382 X	42584	-0-	-10798	-0-	35514	3	3651	4	N	3108	3143	1	18	8	939
						3419	9									
04	50700 X	43689	-0-	-7011	-0-	37368	3	3179	4	N	2856	2784	1	45	8	966
						3142	9									
05	52390 X	40075	-0-	-12315	-0-	24051	3	12999	4	N	2750	2742	1			974
						3025	9									
06	45060 X	6574	-0-	-38486	-0-	4147	3	1317	4	N	1009	1174	1	19	8	790
						1110	9									
07	45136 X	22385	-0-	-22751	-0-	17626	3	2535	4	N	2022	2199	1	23	8	590
						2224	9									
08	DLQ G-10	24560	-0-	24560	24560	21990	3	576	4	N	1813	1707	1	21	8	675
						1994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394 X	6800	-0-	-29594	-0-	54	1	5545	3	N	931	918	1	3	8	949
						177	4	1024	9							
04	13530 X	12020	-0-	-1510	-0-	90	1	10274	3	N	1322	906	1	16	8	1349
						202	4	1454	9							
05	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	87	1	15634	3	N	1658	1785	1			1222
						286	4	1824	9							
06	14040 X	9981	-0-	-4059	-0-	78	1	7612	3	N	1979	2708	1	14	8	479
						114	4	2177	9							
07	14508 X	2266	-0-	-12242	-0-	84	1	827	4	N	1232	1077	1	15	8	619
						1355	9									
08	DLQ G-10	7827	-0-	7827	7827	93	1	5520	3	N	1452	1096	1	10	8	965
						617	4	1597	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172 X	21879	-0-	-3293	-0-	93	1	19580	3	N	1724	1672	1	6	8	701
						310	4	1896	9							
04	26310 X	18123	-0-	-8187	-0-	9	1	15660	3	N	1430	1128	1	14	8	989
						881	4	1573	9							
05	30597 X	12792	-0-	-17805	-0-	11108	3	170	4	N	1376	1824	1			541
						1514	9									
06	29610 X	16186	-0-	-13424	-0-	14562	3	146	4	N	1344	1258	1	12	8	615
						1478	9									
07	30597 X	14685	-0-	-15912	-0-	11962	3	1234	4	N	1354	1263	1	6	8	700
						1489	9									
08	DLQ G-10	18531	-0-	18531	18531	17035	3	133	4	N	1239	1082	1			857
						1363	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320 X	9684	-0-	-12636	-0-	465	1	7422	3	N	222	371	1	15	8	392
						1553	4	244	9							
04	16320 X	4449	-0-	-11871	-0-	375	1	3928	4	N	133	5	8			520
						146	9									
05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	465	1	9218	3	N	181					701
						8690	4	199	9							
06	7050 X	6075	-0-	-975	-0-	450	1	3126	3	N	148	540	1	6	8	303
						2336	4	163	9							
07	9672 X	4967	-0-	-4705	-0-	465	1	4180	3	N	76	3	8			376
						238	4	84	9							
08	DLQ G-10	9776	-0-	9776	9776	465	1	5654	3	N	128					504
						3516	4	141	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54312 X	23959	-0-	-30353	-0-	84	1	21392	3	N	2130	2158	1	7	8	712
						140	4	2343	9							
04	56100 X	45644	-0-	-10456	-0-	9	1	41787	3	N	2990	2560	1	7	8	1135
						559	4	3289	9							
05	98374 X	98374	-0-	-0-	-0-	36565	1	57635	3	N	3526	3939	1			722
						295	4	3879	9							
06	56100 X	54882	-0-	-1218	-0-	15	1	51360	3	N	2845	2300	1	15	8	1252
						377	4	3130	9							
07	48075 X	48075	-0-	-0-	-0-	69	1	44557	3	N	2858	2992	1	3	8	1115
						305	4	3144	9							
08	DLQ G-10	38120	-0-	38120	38120	93	1	32549	3	N	2212	2451	1			876
						3045	4	2433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	34904	3	13666	4	N	2367	3289	1			617
						2604	9									
04	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	26344	3	4495	4	N	3650	3545	1			722
						4015	9									
05	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	26282	3	112	4	N	3268	3412	1			578
						3595	9									
06	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	26133	3	163	4	N	2900	2617	1			861
						3190	9									
07	51181 X	33096	-0-	-18085	-0-	29811	3	303	4	N	2711	3147	1			425
						2982	9									
08	DLQ G-10	43821	-0-	43821	43821	39833	3	229	4	N	3417	2931	1			911
						3759	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	57	1	12808	3	N	5714	5729	1	4	8	962
						4761	4	6285	9							
04	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	90	1	5907	3	N	5463	6064	1	1	8	360
						12040	4	6009	9							
05	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	93	1	10832	3	N	5729	5241	1			848
						4951	4	6302	9							
06	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	90	1	9419	3	N	4751	4979	1			620
						931	4	5226	9							
07	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	93	1	12985	3	N	5875	6041	1			454
						304	4	6463	9							
08	DLQ G-10	16710	-0-	16710	16710	93	1	10706	3	N	5114	5041	1			527
						286	4	5625	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48577 X	40697	-0-	-7880	-0-	891	1	21016	3	Y	9041	8826	1	40	8	637
						8845	4	9945	9							
04	31935 X	31935	-0-	-0-	-0-	726	1	12548	3	Y	7391	7455	1	31	8	542
						10531	4	8130	9							
05	26877 X	21993	-0-	-4884	-0-	990	1	7302	3	Y	6919	6964	1			497
						6090	4	7611	9							
06	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	984	1	12475	3	Y	7356	7276	1	41	8	536
						8963	4	8092	9							
07	40703 X	25665	-0-	-15038	-0-	1023	1	11088	3	Y	7591	7350	1	21	8	756
						5204	4	8350	9							
08	DLQ G-10	16378	-0-	16378	16378	1023	1	6057	3	Y	5463	5610	1	12	8	597
						3289	4	6009	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737 X	25274	-0-	-3463	-0-	90	1	13226	3	Y	7663	7291	1	79	8	535
						3529	4	8429	9							
04	26460 X	20949	-0-	-5511	-0-	9	1	11876	3	Y	6691	6702	1	46	8	478
						1704	4	7360	9							
05	27342 X	20901	-0-	-6441	-0-	11733	3	1817	4	Y	6683	6625	1			536
						7351	9									
06	23550 X	14813	-0-	-8737	-0-	8464	3	248	4	Y	5546	5287	1	24	8	771
						6101	9									
07	25265 X	14113	-0-	-11152	-0-	6744	3	205	4	Y	6513	6362	1	48	8	874
						7164	9									
08	DLQ G-10	12550	-0-	12550	12550	6193	3	371	4	Y	5442	5258	1	57	8	1001
						5986	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29834 X	29834	-0-	-0-	-0-	150	1	14465	3	N	10940	9872	1	106	8	1509
						3185	4	12034	9							
04	75150 X	40502	-0-	-34648	-0-	180	1	12908	3	N	12889	13385	1	85	8	928
						13236	4	14178	9							
05	48391 X	39948	-0-	-8443	-0-	186	1	18711	3	N	9833	10173	1			588
						10235	4	10816	9							
06	55400 X	55400	-0-	-0-	-0-	177	1	40626	3	N	10819	10718	1	108	8	581
						2696	4	11901	9							
07	55000 X	55000	-0-	-0-	-0-	186	1	40678	3	N	9673	9123	1	65	8	1066
						3496	4	10640	9							
08	DLQ G-10	44049	-0-	44049	44049	186	1	32239	3	N	8992	9150	1			908
						1733	4	9891	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

03	28861 X	27716	-0-	-1145	-0-	9	3	21526	4	N	5619	5316	1	16	8	910
						6181	9									
04	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	14885	3	14525	4	N	6220	6302	1	21	8	807
						6842	9									
05	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	23069	3	10499	4	N	5678	5648	1			837
						6246	9									
06	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	30	1	30401	3	N	5664	5992	1	24	8	485
						3953	4	6230	9							
07	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	138	1	40443	3	N	6328	6265	1	3	8	545
						9897	4	6961	9							
*08	70069 X	70069	-0-	-0-	-0-	186	1	57788	3	N	6130	6254	1			421
						5352	4	6743	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

03	142848 X	60846	-0-	-82002	-0-	75	1	45972	3	Y	10946	11672	1	2	8	560
						2758	4	12041	9							
04	138240 X	87164	-0-	-51076	-0-	48	1	65197	3	Y	14367	14257	1	2	8	668
						6115	4	15804	9							
05	142848 X	63936	-0-	-78912	-0-	47	1	50091	3	Y	11894	11262	1			632
						715	4	13083	9							
06	138240 X	45197	-0-	-93043	-0-	43	1	34474	3	Y	8288	8611	1	5	8	304
						1563	4	9117	9							
07	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	36	1	31723	3	Y	6079	5883	1	2	8	498
						11619	4	6687	9							
08	90055 X	54376	-0-	-35679	-0-	53	1	43286	3	Y	6245	6364	1			379
						4167	4	6870	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

03	SHUT IN	61565	-0-	61565	311288	328	1	41055	3	Y	5450	5385	1	64	8	472
						14187	4	5995	9							
04	SHUT IN	53951	-0-	53951	365239	380	1	25842	3	Y	4344	4565	1	34	8	217
						22951	4	4778	9							
05	SHUT IN	61370	-0-	61370	426609	402	1	22973	3	Y	6076	5704	1			372
						31311	4	6684	9							
06	SHUT IN	65907	-0-	65907	492516	279	1	52122	3	Y	7300	7037	1	68	8	567
						5476	4	8030	9							
07	SHUT IN	62012	-0-	62012	554528	290	1	45110	3	Y	6998	7191	1	42	8	332
						8914	4	7698	9							
08	SHUT IN	55601	-0-	55601	610129	253	1	44520	3	Y	6252	6147	1			437
						3951	4	6877	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	96734	-0-	96734	312240	12605	1	39839	3	N	19351	18201	1	42	8	1588
						23004	4	21286	9							
04	SHUT IN	39067	-0-	39067	351307	2850	1	2731	3	N	16721	17954	1	79	8	276
						15093	4	18393	9							
05	SHUT IN	50299	-0-	50299	401606	23530	3	12996	4	N	12521	11911	1			886
						13773	9									
06	SHUT IN	53872	-0-	53872	455478	57	1	31888	3	N	11697	12030	1	39	8	514
						9060	4	12867	9							
07	SHUT IN	81195	-0-	81195	536673	69	1	57193	3	N	16067	15750	1	70	8	761
						6259	4	17674	9							
08	SHUT IN	66850	-0-	66850	603523	93	1	47281	3	N	13383	13380	1			764
						4755	4	14721	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

03	110453 X	36421	-0-	-74032	-0-	171	1	9633	3	N	11942	10617	1	106	8	1218
						13481	4	13136	9							
04	106890 X	65916	-0-	-40974	-0-	180	1	17852	3	N	14811	15361	1	89	8	580
						31592	4	16292	9							
05	110453 X	54588	-0-	-55865	-0-	186	1	35652	3	N	11724	11588	1			716
						5854	4	12896	9							
06	106890 X	56336	-0-	-50554	-0-	180	1	42474	3	N	10967	11420	1	36	8	227
						1618	4	12064	9							
07	110453 X	46978	-0-	-63475	-0-	186	1	33954	3	N	9825	9477	1	51	8	524
						2030	4	10808	9							
08	110453 X	45145	-0-	-65308	-0-	186	1	34066	3	N	9089	9000	1			613
						895	4	9998	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

03	98921 X	54487	-0-	-44434	-0-	86	1	41193	3	Y	9113	9964	1	1	8	470
						3184	4	10024	9							
04	95730 X	53444	-0-	-42286	-0-	82	1	40117	3	Y	9698	9643	1	1	8	524
						2577	4	10668	9							
05	98921 X	65054	-0-	-33867	-0-	85	1	53366	3	Y	9887	9379	1			508
						727	4	10876	9							
06	95730 X	46004	-0-	-49726	-0-	46	1	37373	3	Y	6063	6292	1	6	8	273
						1916	4	6669	9							
07	98921 X	39824	-0-	-59097	-0-	33	1	32112	3	Y	5230	4943	1	2	8	558
						1926	4	5753	9							
08	98921 X	52256	-0-	-46665	-0-	15282	1	28027	3	Y	5416	5539	1			435
						2989	4	5958	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

03	108407 X	60968	-0-	-47439	-0-	100	1	47495	3	Y	8821	10452	1	1	8	455
						3670	4	9703	9							
04	104910 X	65090	-0-	-39820	-0-	98	1	47843	3	Y	12797	12559	1	1	8	692
						3072	4	14077	9							
05	108407 X	77830	-0-	-30577	-0-	101	1	63256	3	Y	12374	11740	1			634
						862	4	13611	9							
06	104910 X	59519	-0-	-45391	-0-	59	1	47135	3	Y	9008	9227	1	9	8	406
						2416	4	9909	9							
07	108407 X	42142	-0-	-66265	-0-	33	1	31531	3	Y	7897	7459	1	2	8	842
						1891	4	8687	9							
08	108407 X	48602	-0-	-59805	-0-	13286	1	24366	3	Y	7592	7824	1			610
						2599	4	8351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		24624	-0-	24624	24624	39	1	11169	3	N	6681	5220	1	108	8	1353
							6067	4	7349	9							
04	86489	X	61865	-0-	-24624	-0-	90	1	20586	3	N	16922	17207	1	137	8	931
							22575	4	18614	9							
05	51460	X	46093	-0-	-5367	-0-	93	1	11407	3	N	12240	12741	1			430
							21129	4	13464	9							
06	49800	X	48351	-0-	-1449	-0-	87	1	16631	3	N	10456	10503	1	143	8	240
							20131	4	11502	9							
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	87	1	34554	3	N	9420	9225	1	59	8	376
							13685	4	10362	9							
08	51460	X	38564	-0-	-12896	-0-	93	1	19945	3	N	8022	7991	1			407
							9702	4	8824	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

09	0		2041	-0-	2041	2041	1324	3	225	4	N	447					447
							492	9									
10	0		83956	-0-	83956	85997	57	1	56252	3	N	16810	16272	1			985
							9156	4	18491	9							
11	0		69326	-0-	69326	155323	90	1	49128	3	N	13810	13446	1			1349
							4917	4	15191	9							
12	0		63419	-0-	63419	218742	93	1	45888	3	N	12861	12801	1			1409
							3291	4	14147	9							
01	0		35531	-0-	35531	254273	69	1	20325	3	N	8302	8265	1			1446
							6005	4	9132	9							
*02	301038	X	46765	-0-	-254273	-0-	354	1	32821	3	N	9198	9707	1			937
							3472	4	10118	9							
*03	55484	X	55484	-0-	-0-	-0-	510	1	38080	3	N	9913	9539	1	34	8	1277
							5990	4	10904	9							
*04	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	18	1	35996	3	N	8646	9607	1	40	8	276
							1521	4	9511	9							
*05	50786	X	50786	-0-	-0-	-0-	37767	3	3505	4	N	8649	8612	1			313
							9514	9									
06	42240	X	40497	-0-	-1743	-0-	32042	3	918	4	N	6852	7017	1	28	8	120
							7537	9									
07	43648	X	39059	-0-	-4589	-0-	23689	3	7838	4	N	6847	6720	1	16	8	231
							7532	9									
08	43648	X	28611	-0-	-15037	-0-	19300	3	3354	4	N	5415	5293	1			353
							5957	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

11	0		51135	-0-	51135	51135	14305	3	25765	4	N	10059	8914	1			1145
							11065	9									
12	0		99988	-0-	99988	151123	65681	3	10891	4	N	21287	20570	1			1862
							23416	9									
01	0		83572	-0-	83572	234695	18	1	33403	3	N	16978	17624	1			1216
							31475	4	18676	9							
02	0		46304	-0-	46304	280999	108	1	10435	3	N	13188	14404	1			-0-
							21254	4	14507	9							
*03	352947	X	71948	-0-	-280999	-0-	2560	1	43062	3	N	17104	15776	1	71	8	1257
							7512	4	18814	9							
04	81240	X	62438	-0-	-18802	-0-	4800	1	33093	3	N	12486	13107	1	40	8	596
							10810	4	13735	9							
05	83948	X	61458	-0-	-22490	-0-	2400	1	39370	3	N	13199	13140	1			655
							5169	4	14519	9							
06	81240	X	50778	-0-	-30462	-0-	35292	3	1108	4	N	13071	13263	1	58	8	405
							14378	9									
07	83948	X	54845	-0-	-29103	-0-	26807	3	15382	4	N	11505	11583	1	38	8	289
							12656	9									
08	83948	X	48600	-0-	-35348	-0-	33804	3	3464	4	N	10302	10317	1			274
							11332	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3090	-0-	3090	3090	2848	2	242	9	Y	220	220	1			-0-
02	SHUT IN	4261	-0-	4261	7351	3121	2	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
03	SHUT IN	4192	-0-	4192	11543	2358	2	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11543					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11543					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	53956	-0-	53956	65499	41289	2	12667	9	Y	11515	10474	1			1041
07	SHUT IN	26639	-0-	26639	92138	17403	2	9236	9	Y	8396	9071	1			366
08	SHUT IN	48569	-0-	48569	140707	36066	2	12503	9	Y	11366	10700	1			1032

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. 186355
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

03	42687 X	31846	-0-	-10841	-0-	3105	1	28030	3	N	646	378	1			835
						711	9									
04	41310 X	24982	-0-	-16328	-0-	2228	1	22162	3	N	538	739	1			634
						592	9									
05	42687 X	2624	-0-	-40063	-0-	652	1	1913	3	N	54					688
						59	9									
*06	41310 X	11910	-0-	-29400	-0-	1749	1	10008	3	N	139					827
						153	9									
*07	42687 X	12965	-0-	-29722	-0-	2003	1	10827	3	N	123					950
						135	9									
08	42687 X	11804	-0-	-30883	-0-	1643	1	9974	3	N	170					1120
						187	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

03	88908 X	70805	-0-	-18103	-0-	69174	2	1631	9	N	1483	1868	1			122
04	77460 X	60554	-0-	-16906	-0-	59315	2	1239	9	N	1126	1195	1			53
05	71858 X	71068	-0-	-790	-0-	69630	2	1438	9	N	1307	1313	1	1	8	46
06	69540 X	58145	-0-	-11395	-0-	56942	2	1203	9	N	1094	986	1	1	8	153
07	70804 X	49358	-0-	-21446	-0-	48030	2	1328	9	N	1207	1126	1			230
08	60574 X	48980	-0-	-11594	-0-	47817	2	1163	9	N	1057	1287	1			-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

03	31847 X	2662	-0-	-29185	-0-	150	1	2443	2	N	63	183	1			140
						69	9									
04	6030 X	1149	-0-	-4881	-0-	65	1	1052	2	N	29	1	8			168
						32	9									
05	6231 X	10	-0-	-6221	-0-	5	1	5	2	N	-0-					168
06	6030 X	2655	-0-	-3375	-0-	125	1	2446	2	N	76	3	8			241
						84	9									
07	6231 X	2276	-0-	-3955	-0-	150	1	2078	2	N	44					285
						48	9									
08	2666 X	2024	-0-	-642	-0-	155	1	1837	2	N	29	180	1			134
						32	9									

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	187	1	274	2	N	-0-					-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	131	1	164	2	N	-0-					-0-
05	385 N	324	-0-	-61	-0-	156	1	168	2	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	175	1	214	2	N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	175	1	200	2	N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	175	1	193	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	887	3	13	9	N	12					262
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1289	3	61	9	N	55	192	1			125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

03	10230 X	7646	-0-	-2584	-0-	131	1	7287	3	N	207	502	1			460
						228	9									
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	7	1	9643	3	N	1049	1063	1			446
						1154	9									
05	DELQ PR	10941	-0-	10941	10941	10486	3	455	9	N	414	513	1			347
06	18561 X	7620	-0-	-10941	-0-	7321	3	299	9	N	272	311	1			308
*07	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8465	3	469	9	N	426	332	1			402
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	DLQ G-10	6996	-0-	6996	13994	6073	3	923	9	N	839	1045	1			591
04	DLQ G-10	8916	-0-	8916	22910	7946	3	970	9	N	882	1034	1			439
05	DLQ G-10	8108	-0-	8108	31018	7832	3	276	9	N	251	628	1			62
06	38439 X	7421	-0-	-31018	-0-	6447	3	974	9	N	885	703	1			244
07	9207 X	6830	-0-	-2377	-0-	6101	3	729	9	N	663	693	1			214
08	9207 X	768	-0-	-8439	-0-	660	3	108	9	N	98	186	1			126

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

03	DLQ G-10	17831	-0-	17831	38156	17426	3	405	9	N	368	350	1			386
04	DLQ G-10	18424	-0-	18424	56580	17827	3	597	9	N	543	535	1			394
05	DLQ G-10	163020	-0-	163020	219600	162727	3	293	9	N	266	545	1			115
06	235569 X	15969	-0-	-219600	-0-	15600	3	369	9	N	335	183	1			267
*07	22506 X	17075	-0-	-5431	-0-	16752	3	323	9	N	294	373	1			188
08	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					188

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3609	3	840	9	N	764	857	1			311
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	2827	3	722	9	N	656	663	1			304
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2254	3	543	9	N	494	675	1			123
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1705	3	155	9	N	141					264
07	1426 X	876	-0-	-550	-0-	597	3	279	9	N	254	333	1			185
*08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2247	3	575	9	N	523	333	1			375

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

03	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	3312	1	1717	3	N	918	691	1			656
						1010	9									
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	161	1	3249	3	N	994	1041	1			609
						1093	9									
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	585	1	621	3	N	593	689	1			513
						652	9									
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	768	1	1894	3	N	1108	1156	1			465
						1219	9									
*07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	276	1	494	3	N	970	856	1			579
						1067	9									
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					579

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	2	1	1401	3	N	64	184	1			105
						70	9									
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1434	3	165	9	N	150	118	1			137
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1798	3	129	9	N	117	142	1			112
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1049	3	69	9	N	63					175
07	0 W	926	-0-	926	926	915	3	11	9	N	10					185
08	0 W	627	-0-	627	1553	401	3	226	9	N	205	183	1			207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8245	-0-	8245	8245	970	1	6231	3	N	949	906	1			678
						1044	9									
04	DLQ G-10	8075	-0-	8075	16320	6998	1	1077	9	N	979	1410	1			247
05	DLQ G-10	7822	-0-	7822	24142	6909	3	913	9	N	830	837	1			240
06	30579 X	6437	-0-	-24142	-0-	5813	3	624	9	N	567	666	1			141
07	8246 X	6377	-0-	-1869	-0-	5845	3	532	9	N	484	474	1			151
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					151

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

03	DLQ G-10	16084	-0-	16084	22100	8929	1	5952	3	N	1094	1065	1			662
						1203	9									
04	DLQ G-10	7803	-0-	7803	29903	3503	1	4246	3	N	49	594	1			117
						54	9									
05	DLQ G-10	14414	-0-	14414	44317	9799	1	3648	3	N	879	368	1			628
						967	9									
06	52864 X	8547	-0-	-44317	-0-	2289	1	5819	3	N	399	919	1			108
						439	9									
07	15376 X	9383	-0-	-5993	-0-	360	1	8169	3	N	776	517	1			367
						854	9									
08	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					367

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

03	DLQ G-10	18175	-0-	18175	42305	16418	3	1757	9	N	1597	1515	1			781
04	DLQ G-10	20363	-0-	20363	62668	18555	3	1808	9	N	1644	1421	1			1004
05	DLQ G-10	10297	-0-	10297	72965	9585	3	712	9	N	647	701	1			950
06	88306 X	15341	-0-	-72965	-0-	14342	3	999	9	N	908	898	1			960
*07	26722 X	9584	-0-	-17138	-0-	192	1	8802	3	N	536	510	1			986
						590	9									
08	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					986

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
04	DLQ G-10	7180	-0-	7180	7180	7180	3			Y	-0-	550	1			59
05	DLQ G-10	10534	-0-	10534	17714	9708	3	826	9	Y	751	710	1			100
06	DLQ G-10	11409	-0-	11409	29123	10663	3	746	9	Y	678	668	1			110
*07	36019 X	6896	-0-	-29123	-0-	276	1	6460	3	Y	145	127	1			128
						160	9									
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					128

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

03	DLQ G-10	11043	-0-	11043	25818	11032	3	11	9	N	10					543
04	DLQ G-10	10979	-0-	10979	36797	10915	3	64	9	N	58	356	1			245
05	DLQ G-10	11860	-0-	11860	48657	11843	3	17	9	N	15					260
06	58620 X	9963	-0-	-48657	-0-	9883	3	80	9	N	73					333
07	16368 X	11042	-0-	-5326	-0-	10974	3	68	9	N	62					395
08	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					513
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	3			Y	-0-	89	1			424
05	DLQ G-10	8811	-0-	8811	9967	8180	3	631	9	Y	574	598	1			400
06	DLQ G-10	7716	-0-	7716	17683	7538	3	178	9	Y	162	472	1			90
*07	29345 X	11662	-0-	-17683	-0-	276	1	10475	3	Y	828	686	1			232
						911	9									
*08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	228	1	3041	3	Y	839	821	1			250
						923	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3111	-0-	3111	3111	3111	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	110769	-0-	110769	113880	101255	3	9514	9	N	8649	8003	1			646
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113880					N	NO RPT					646

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

03	DLQ G-10	6980	-0-	6980	13813	6006	3	974	9	N	885	1097	1			424
04	DLQ G-10	6333	-0-	6333	20146	5352	3	981	9	N	892	1085	1			231
05	DLQ G-10	6120	-0-	6120	26266	5212	3	908	9	N	825	891	1			165
06	31376 X	5110	-0-	-26266	-0-	4227	3	883	9	N	803	544	1			424
*07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1717	3	240	9	N	218	369	1			273
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					273

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

03	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	84					200
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	10					210
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	16066	3	2714	9	N	2467	2429	1			248
06	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	21996	3	2739	9	N	2490	2361	1			377
*07	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	7432	3	952	9	N	865	915	1			327
*08	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	19964	3	1629	9	N	1481	1096	1			712

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

03	DLQ G-10	5921	-0-	5921	9104	2206	1	3423	3	N	265	506	1			521
						292	9									
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	18156	6443	1	2078	3	N	483	512	1			492
						531	9									
05	DLQ G-10	6326	-0-	6326	24482	5862	3	464	9	N	422	654	1			260
06	24562 X	80	-0-	-24482	-0-	80	3			N	-0-					260
07	9362 X	3377	-0-	-5985	-0-	3044	3	333	9	N	303					563
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					563

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

03	4999 X	948	-0-	-4051	-0-	906	3	42	9	N	38					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					447
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	174	1			377
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4	183	1			198
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	12					210
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	26558	-0-	26558	42441	4789	1	20353	3	N	1287	1413	1			322
						1416	9									
04	DLQ G-10	26889	-0-	26889	69330	23141	1	2367	3	N	1255	1410	1			167
						1381	9									
05	DLQ G-10	25487	-0-	25487	94817	23747	3	1740	9	N	1582	1364	1			385
06	115817 X	21000	-0-	-94817	-0-	19944	3	1056	9	N	960	1168	1			177
07	27776 X	19891	-0-	-7885	-0-	324	1	18272	3	N	1177	1007	1			347
						1295	9									
08	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT					347

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	DLQ G-10	10424	-0-	10424	17184	5510	1	4102	3	N	738	855	1			407
						812	9									
04	DLQ G-10	6870	-0-	6870	24054	3332	1	2864	3	N	613	685	1			335
						674	9									
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32408	6221	1	1436	3	N	634	824	1			145
						697	9									
06	34602 X	2194	-0-	-32408	-0-	384	1	1043	3	N	697	658	1			184
						767	9									
07	10416 X	4447	-0-	-5969	-0-	288	1	3403	3	N	687	662	1			209
						756	9									
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					209

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	14464	-0-	14464	14464	14398	3	66	9	N	60					100
06	14B2 EXT	30421	-0-	30421	44885	28320	3	2101	9	N	1910	1628	1			382
07	14B2 EXT	22492	-0-	22492	67377	21657	3	835	9	N	759	846	1			295
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67377					N	NO RPT					295

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	124995	-0-	124995	124995	113918	3	11077	9	N	10070	9757	1			313
08	14B2 EXT	94414	-0-	94414	219409	85698	3	8716	9	N	7924	7812	1			425

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	800	2	129	9	N	117	173	1			207
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	300	2	119	9	N	108	165	1			150
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62	168	1			44
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	53	2	78	9	N	71					115
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	874	2	124	9	N	113					228
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

03	3379	N	2844	-0-	-535	B	-0-	2822	3	22	9	N	20	34	1		27
04	2964	N	2964	-0-	-0-	B	-0-	2943	3	21	9	N	19	1	8		45
05	1612	N	769	-0-	-843	B	-0-	763	3	6	9	N	5	16	1		34
06	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2908	3	20	9	N	18	17	1		35
07	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3074	3	23	9	N	21				56
*08	3164	N	3164	-0-	-0-	B	-0-	3131	3	33	9	N	30	51	1		35

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		12
04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5				17
05	682	N	602	-0-	-80	B	-0-	600	3	2	9	N	2	5	1		14
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1		14
07	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6				20
*08	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	15	1		11

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5900	-0-	-1060	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7164	-0-	-1144	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

03	24986	X	16232	-0-	-8754	-0-	292	1	15940	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	20818	-0-	-3362	-0-	263	1	20555	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	14142	-0-	-10844	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	18137	-0-	-3583	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	14838	-0-	-6676	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
*08	20615	X	20439	-0-	-176	-0-	20439	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
04	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
*08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

03	22105 R	22105	-0-	-0-	-0-	449	1	21656	2	N	-0-					42
04	10491 R	10491	-0-	-0-	-0-	457	1	10034	2	N	-0-					42
05	9610 #	2488	-0-	-7122	-0-	276	1	2212	2	N	-0-					42
06	21390 #	17602	-0-	-3788	-0-	482	1	17120	2	N	-0-					42
07	22103 #	13624	-0-	-8479	-0-	208	1	13413	2	N	3	3	8			42
						3	9									
*08	22103 #	16935	-0-	-5168	-0-	382	1	7321	2	N	2	2	8			42
						9230	5	2	9							

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

03	273358 X	265411	-0-	-7947	-0-	265411	2			Y	-0-					-0-
04	264540 X	255943	-0-	-8597	-0-	255943	2			Y	-0-					-0-
05	271157 X	263475	-0-	-7682	-0-	263475	2			Y	-0-					-0-
06	256890 X	253674	-0-	-3216	-0-	253674	2			Y	-0-					-0-
07	265453 X	260422	-0-	-5031	-0-	260422	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	258461	-0-	258461	258461	258461	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

03	17454 X	16916	-0-	-538	-0-	16916	2			Y	-0-					-0-
04	16830 X	16330	-0-	-500	-0-	16330	2			Y	-0-					-0-
05	17391 X	16807	-0-	-584	-0-	16807	2			Y	-0-					-0-
06	16680 X	16170	-0-	-510	-0-	16170	2			Y	-0-					-0-
07	17081 X	16647	-0-	-434	-0-	16647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16603	-0-	16603	16603	16603	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

03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2480	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2658	-0-	-70	-0-	140	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2558	-0-	-82	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	140	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4751 X	3275	-0-	-1476	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3217	-0-	-1133	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	3114	-0-	-1381	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2934	-0-	-276	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2890	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	589 N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	N	-0-					-0-
04	900 N	731	-0-	-169	-0-	38	1	693	2	N	-0-					-0-
05	930 N	642	-0-	-288	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
06	900 N	524	-0-	-376	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
07	744 N	514	-0-	-230	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

03	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3520	-0-	-830	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3062	-0-	-718	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	2974	-0-	-932	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	2764	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	992 N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
06	960 N	803	-0-	-157	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
07	992 N	865	-0-	-127	-0-	47	1	818	2	N	-0-					-0-
08	930 N	361	-0-	-569	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					-0-
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	41	1	745	2	N	-0-					-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	45	1	725	2	N	-0-					-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	810	-0-	810	810	45	1	765	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

03	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-					-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	N	-0-					-0-
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	50	1	847	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	109	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	111	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
*08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	140	1	2380	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

03	3320 X	2519	-0-	-801	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	2430 X	2288	-0-	-142	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2735	-0-	2735	2735	2735	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

03	868 N	859	-0-	-9	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	45	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	47	1	772	2	N	-0-					-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

03	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

03	4371 X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4088	-0-	4088	4088	4088	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	69	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	64	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	63	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	65	1	1101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	120	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

03	838	N	688	-0-	-150	-0-	15	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	13	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	13	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	16	1	434	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

03	14849	X	14704	-0-	-145	-0-	14704	2			Y	-0-					-0-
04	14370	X	14202	-0-	-168	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
05	14849	X	14500	-0-	-349	-0-	14500	2			Y	-0-					-0-
06	14220	X	13929	-0-	-291	-0-	13929	2			Y	-0-					-0-
07	14694	X	14108	-0-	-586	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13818	-0-	13818	13818	13818	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	39	1	671	2	N	-0-					-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	105	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	106	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	104	1	1770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1673	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

03	4464 X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3674	-0-	-573	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3539	-0-	-429	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	3481	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	70	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	73	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	135	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	116	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	119	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	126	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	109	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	112	1	1904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	79	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	78	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	75	1	1279	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

03	9393	X	7757	-0-	-1636	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7692	-0-	-948	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7293	-0-	-1325	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7239	-0-	-914	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7313	-0-	7313	7313	7313	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

03	682 N	614	-0-	-68	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	35	1	634	2	N	-0-					-0-
06	600 N	492	-0-	-108	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

03	403 N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
08	341 N	197	-0-	-144	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	426	-0-	-659	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	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
03	13323	X	12738	-0-	-585	-0-	700	1	12032	2	N	5					69
							6	9									
04	12780	X	12229	-0-	-551	-0-	641	1	11582	2	N	5					74
							6	9									
05	13113	X	12509	-0-	-604	-0-	659	1	11850	2	N	-0-					74
06	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	698	1	11366	2	N	-0-					74
07	12834	X	12427	-0-	-407	-0-	680	1	11747	2	N	-0-					74
08	DLQ G-10		12278	-0-	12278	12278	682	1	11596	2	N	-0-					74

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	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
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
04	840	N	432	-0-	-408	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
05	868	N	461	-0-	-407	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	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
03	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	1484	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
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	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
03	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	119	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	112	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	2187	-0-	-76	-0-	115	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	119	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	122	1	2077	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
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	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
03	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	146	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	140	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2759 N	2756	-0-	-3	-0-	151	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	152	1	2594	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	540	-0-	540	540	30	1	510	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	713 N	642	-0-	-71	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	-0-					-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

03	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	118	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	119	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	117	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	121	1	2097	2	N	-0-					-0-
*08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	123	1	2098	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	50	1	902	2	N	-0-					-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	52	1	928	2	N	-0-					-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	54	1	880	2	N	-0-					-0-
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	N	-0-					-0-
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	878	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	34	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	35	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	37	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	36	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	37	1	1501	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	82	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	77	1	1325	2	N	-0-					-0-
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	120	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	111	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1938	-0-	-192	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	112	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	113	1	1930	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	31	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	33	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	30	1	1399	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	29	1	1440	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	126	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	2191	-0-	-119	-0-	127	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	117	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	116	1	1976	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2617	-0-	-452	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2599	-0-	2599	2599	2599	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	1183	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2614	-0-	-331	-0-	144	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	140	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2717	-0-	-166	-0-	143	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					-0-
*08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	153	1	2609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

03	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	307	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	279	1	5050	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	290	1	5219	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	307	1	5000	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	298	1	5152	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5442	-0-	5442	5442	302	1	5140	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

03	713	N	693	-0-	-20	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

03	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	38	1	654	2	N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	66	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	N	-0-					-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

03	713 N	687	-0-	-26	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

03	899 N	746	-0-	-153	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
04	870 N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	38	1	638	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	75	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	74	1	1260	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

03	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	124	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	116	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	120	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	119	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	120	1	2034	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	43	1	701	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	35880	X	26638	-0-	-9242	-0-	26638	2			Y	-0-					20
04	31500	X	24378	-0-	-7122	-0-	24378	2			Y	-0-					20
05	32550	X	21220	-0-	-11330	-0-	21220	2			Y	-0-					20
06	29160	X	17349	-0-	-11811	-0-	17349	2			Y	-0-					20
07	27063	X	12349	-0-	-14714	-0-	12349	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		19137	-0-	19137	19137	19137	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	209	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	205	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	214	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	211	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3830	-0-	3830	3830	213	1	3617	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	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
03	4805 X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4434	-0-	4434	4434	4434	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	105	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					-0-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	90	1	1523	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

03	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
05	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	2327	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	6	1	107	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990 N	896	-0-	-94	-0-	52	1	844	2	N	-0-					-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	52	1	906	2	N	-0-					-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	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
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	48	1	822	2	N	25					203
							28	9									
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	41	1	734	2	N	5	171	1			37
							6	9									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	40	1	713	2	N	8					45
							9	9									
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	47	1	771	2	N	9					54
							10	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	17					71
							19	9									
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	N	11					82
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	94	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	90	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	89	1	1514	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	27	1	464	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
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	2	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	506	-0-	-136	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					157
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					157
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-	149	1			8
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	10					18
							11	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	24					42
							26	9									
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	32	1	545	2	Y	7					49
							8	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	2	N	7					110
							8	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	130	1	2353	2	N	2					112
							2	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	133	1	2383	2	N	3	53	1			62
							3	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2316	2	N	6					68
							7	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	135	1	2329	2	N	5					73
							6	9									
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	135	1	2295	2	N	10					83
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	55	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	68	1	1150	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
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1371	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	60	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

03	620 N	587	-0-	-33	-0-	32	1	555	2	N	-0-					44
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	-0-					44
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	N	-0-	19	1			25
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-					25
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	2	N	-0-					25
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	2	N	-0-					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	24	-0-	24	72	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	96 X	24	-0-	-72	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					304
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	187	1			123
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					363
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					376

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

03	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	117	1	2009	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	107	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	117	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	115	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	114	1	1934	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	75	1	1283	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	70	1	1215	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	133	2	N	5			103
						6	9							
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	121	2	N	10			113
						11	9							
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	4			117
						4	9							
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	N	1			118
						1	9							
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	111	2	N	4			122
						4	9							
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	108	2	N	5			127
						6	9							

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

03	496 N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	24	1	390	2	N	-0-			-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-			-0-
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	44	1	720	2	N	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	43	1	743	2	N	-0-			-0-
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	459	-0-	-2610	-0-	25	1	427	2	N	6					144
							7	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3204	2	N	42					186
							46	9									
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	158	1	2844	2	N	55	184	1			57
							61	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	161	1	2623	2	N	56					113
							62	9									
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	154	1	2666	2	N	60					173
							66	9									
08	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	153	1	2603	2	N	54					227
							59	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	87	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	79	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	82	1	1388	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	87	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	82	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	86	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	59	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	988	-0-	-190	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	76	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1205	-0-	-295	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	77	1	1312	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

03	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	129	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2250	-0-	-90	-0-	118	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	117	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	2127	-0-	-153	-0-	123	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	119	1	2024	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	589 N	550	-0-	-39	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

03	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	53	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	60	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	159	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	146	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2865	-0-	-80	-0-	151	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2731	-0-	-89	-0-	158	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2798	-0-	-116	-0-	153	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	151	1	2563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

03	4278 X	3388	-0-	-890	-0-	186	1	3202	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3603	-0-	-447	-0-	189	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	194	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3383	-0-	-487	-0-	196	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3367	-0-	-570	-0-	184	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	191	1	3253	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

03	682 N	675	-0-	-7	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	2	N	-0-					-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

03	775 N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	N	-0-					-0-
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

03	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	86	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	79	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	82	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	83	1	1416	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

03	3100 N	2671	-0-	-429	3451	2643	2	28	9	Y	25					105
04	3000 N	2590	-0-	-410	3041	2568	2	22	9	Y	20	73	1			52
05	3100 N	2579	-0-	-521	2520	2556	2	23	9	Y	21					73
06	3000 N	2471	-0-	-529	1991	2456	2	15	9	Y	14					87
07	3100 N	2609	-0-	-491	1500	2589	2	20	9	Y	18					105
*08	3100 N	2665	-0-	-435	1065	2648	2	17	9	Y	15					120

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	N	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	961 N	894	-0-	-67	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	2635 N	2442	-0-	-193	-0-	134	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	128	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2454	-0-	-212	-0-	129	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	136	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	137	1	2367	2	N	-0-					-0-
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	248 N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	74	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

03	961	N	881	-0-	-80	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

03	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	98	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	94	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	82	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	94	1	1605	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	349	-0-	-881	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	526	-0-	-621	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

03	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

03	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	139	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	126	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	129	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	135	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	131	1	2269	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	135	1	2297	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

03	60140	X	59130	-0-	-1010	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	56966	-0-	-1084	-0-	56966	2			N	-0-					-0-
05	59737	X	58442	-0-	-1295	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	56323	-0-	-1337	-0-	56323	2			N	-0-					-0-
07	59303	X	57960	-0-	-1343	-0-	57960	2			N	-0-					-0-
*08	57619	X	57619	-0-	-0-	-0-	57619	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1977	-0-	-333	-0-	104	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	141	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	136	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	135	1	2303	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	229	1	3930	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	210	1	3794	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4122	-0-	-94	-0-	217	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	229	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	224	1	3870	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	226	1	3841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

03	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	266	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	253	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	266	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	257	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	259	1	4405	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

03	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
05	775 N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

03	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1208	-0-	-172	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	67	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	71	1	1212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

03	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	56	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	57	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	3536	X	1782	-0-	-1754	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1778	-0-	-1522	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1774	-0-	-1574	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1618	-0-	-1412	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1616	-0-	-1515	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
05	930	N	571	-0-	-359	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
07	868	N	416	-0-	-452	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
08	558	N	177	-0-	-381	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	48	1	822	2	N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	44	1	788	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	N	-0-					-0-
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

03	775	N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	156	1	2798	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	166	1	2697	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	161	1	2779	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	162	1	2765	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	63	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1102	2	N	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	N	-0-			-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-			-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	86	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	100	1	1626	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	93	1	1606	2	N	-0-			-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	92	1	1563	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	1994	-0-	-1850	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
04	3360	X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
05	3255	X	2051	-0-	-1204	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
06	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-
07	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
08	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-			-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	N	-0-			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	382	2	N	-0-			-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	20	1	352	2	N	-0-			-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	15	1	250	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
03	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	287	1	4931	2	N	27			203
							30	9							
04	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	260	1	4704	2	N	7			210
							8	9							
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	266	1	4780	2	N	13			223
							14	9							
06	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	279	1	4547	2	N	15			238
							17	9							
07	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	261	1	4512	2	N	11	185	1	64
							12	9							
08	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	269	1	4581	2	N	6			70
							7	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	53	1	855	2	N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	126	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

03	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1690	2	N	44					279
							48	9									
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	77	1	1384	2	N	17					296
							19	9									
05	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	80	1	1439	2	N	7	172	1			131
							8	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	37					168
							41	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	N	42					210
							46	9									
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	N	35					245
							39	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

03	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	178	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3143	-0-	-367	-0-	165	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2034	-0-	-1438	-0-	107	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	929	-0-	-2431	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	195	1	3370	2	N	-0-					-0-
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	55	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	58	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1725	-0-	-569	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

03	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

03	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

03	558	N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

03	1395	X	26	-0-	-1369	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

03	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

03	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	197	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3684	-0-	-396	-0-	193	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	195	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	200	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	200	1	3397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

03	775	N	708	-0-	-67	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	121	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	119	1	2028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

03	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	136	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	128	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	132	1	2249	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

03	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	185	1	3184	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	166	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	172	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	183	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	178	1	3077	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	179	1	3053	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

03	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	94	1	1620	2	N	-0-					45
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	90	1	1621	2	N	-0-					45
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	-0-					45
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	N	-0-					45
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	N	-0-					45
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	96	1	1631	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

03	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	225	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3904	-0-	-206	-0-	205	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	209	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3776	-0-	-274	-0-	218	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	211	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	3819	-0-	-273	-0-	212	1	3607	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

03	620 N	461	-0-	-159	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	2	N	-0-					-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	58	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	100	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	92	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	93	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	98	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	96	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	96	1	1639	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	2	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4380	-0-	-53	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2540	-0-	-160	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	2067	-0-	-847	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	687	2	N	10					20
							11	9									
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	38	1	680	2	N	-0-					20
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	38	1	687	2	N	-0-					20
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	41	1	666	2	N	-0-					20
07	744	N	525	-0-	-219	-0-	29	1	496	2	N	-0-					20
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	2	N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	111	1	4695	2	Y	-0-					-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	102	1	4498	2	Y	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4524	2	Y	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	4295	2	Y	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	106	1	4381	2	Y	-0-					-0-
*08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	106	1	4260	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	164	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	153	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	158	1	2844	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	156	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	165	1	2844	2	N	-0-					-0-
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	180	1	3058	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

03	7347	X	6603	-0-	-744	-0-	33	1	6553	2	Y	15					217
							17	9									
04	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	30	1	6431	2	Y	12	179	1			50
							13	9									
05	7223	X	6634	-0-	-589	-0-	32	1	6581	2	Y	19					69
							21	9									
06	6810	X	5697	-0-	-1113	-0-	34	1	5643	2	Y	18					87
							20	9									
07	7037	X	6344	-0-	-693	-0-	33	1	6288	2	Y	21					108
							23	9									
08	6169	X	6058	-0-	-111	-0-	33	1	6007	2	Y	16					124
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

03	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	18	1	3264	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	3	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	39	1	3129	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	23	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	19	1	2695	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

03	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	141	1	2552	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	145	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2648	-0-	-82	-0-	153	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	149	1	2571	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	151	1	2576	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

03	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	104	1	4034	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	91	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	95	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	100	1	3523	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	98	1	3594	2	Y	-0-					-0-
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	98	1	3552	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	59	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1249	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

03	930	N	842	-0-	-88	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	46	1	835	2	N	-0-					-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	45	1	808	2	N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

03	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	104	1	1786	2	N	-0-					62
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1922	2	N	-0-					62
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	N	-0-					62
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	137	1	2236	2	N	-0-					62
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	N	-0-					62
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	137	1	2325	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

03	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	37	1	3461	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	34	1	3338	2	Y	-0-					25
05	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	25	1	3190	2	Y	-0-					25
06	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	21	1	2903	2	Y	-0-					25
07	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	20	1	3033	2	Y	-0-					25
08	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	21	1	2937	2	Y	-0-					25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

03	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	2987	-0-	-640	-0-	57	1	2930	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	49	1	2894	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	48	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	50	1	2737	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	48	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	47	1	2659	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	992 N	623	-0-	-369	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
04	900 N	568	-0-	-332	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
05	651 N	567	-0-	-84	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	3410 X	3195	-0-	-215	-0-	176	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	168	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	176	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	169	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	170	1	2891	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

03	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	131	1	4890	2	Y	11					40
						12	9									
04	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	133	1	4887	2	Y	12					52
						13	9									
05	5456 X	5122	-0-	-334	-0-	137	1	4961	2	Y	22					74
						24	9									
06	5220 X	4674	-0-	-546	-0-	134	1	4527	2	Y	12					86
						13	9									
07	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	136	1	4735	2	Y	18					104
						20	9									
*08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4549	2	Y	14					118
						15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

03	6200 X	5841	-0-	-359	-0-	321	1	5520	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5516	-0-	-394	-0-	289	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	298	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5433	-0-	-357	-0-	314	1	5119	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	5552	-0-	-276	-0-	304	1	5248	2	N	-0-					-0-
08	5828 X	5458	-0-	-370	-0-	303	1	5155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

03	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	147	1	2524	2	N	10					176
						11	9									
04	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	144	1	2611	2	N	10					186
						11	9									
05	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	151	1	2715	2	N	12	161	1			37
						13	9									
06	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	155	1	2526	2	N	10					47
						11	9									
07	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	146	1	2521	2	N	5					52
						6	9									
08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	150	1	2548	2	N	5					57
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	7					50
						8	9									
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	40	1	727	2	N	5					55
						6	9									
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	N	3					58
						3	9									
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	43	1	701	2	N	2					60
						2	9									
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	42	1	730	2	N	2					62
						2	9									
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	42	1	721	2	N	3					65
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

03	434 N	326	-0-	-108	-0-	18	1	308	2	N	-0-					85
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					85
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	2					87
						2	9									
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	3					90
						3	9									
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	369	2	N	5					95
						6	9									
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	N	-0-					95

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208 X	4926	-0-	-282	-0-	271	1	4655	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4627	-0-	-383	-0-	243	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4682	-0-	-371	-0-	247	1	4435	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4490	-0-	-280	-0-	260	1	4230	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4555	-0-	-374	-0-	249	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4530	-0-	-399	-0-	251	1	4279	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280	2	N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	12			12
						13	9							

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1698	2	N	16			192
						18	9							
04	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	88	1	1582	2	N	12	174	1	30
						13	9							
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	N	12			42
						13	9							
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	108	1	1765	2	N	18			60
						20	9							
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	2	N	17			77
						19	9							
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	N	12			89
						13	9							

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	57	1	988	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	58	1	984	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	83	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	76	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	80	1	1367	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-			-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	15	1	271	2	N	-0-			-0-
06	360 N	248	-0-	-112	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843 X	7330	-0-	-513	-0-	403	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	6903	-0-	-447	-0-	362	1	6541	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	7136	-0-	-459	-0-	376	1	6760	2	N	-0-					-0-
06	7080 X	6551	-0-	-529	-0-	379	1	6172	2	N	-0-					-0-
07	7316 X	6817	-0-	-499	-0-	373	1	6444	2	N	-0-					-0-
08	7316 X	6669	-0-	-647	-0-	370	1	6299	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

03	17019 X	16506	-0-	-513	-0-	16506	2			Y	-0-					-0-
04	16470 X	15642	-0-	-828	-0-	15642	2			Y	-0-					-0-
05	17019 X	16080	-0-	-939	-0-	16080	2			Y	-0-					-0-
06	16170 X	15378	-0-	-792	-0-	15378	2			Y	-0-					-0-
07	16709 X	15742	-0-	-967	-0-	15742	2			Y	-0-					-0-
08	16492 X	15888	-0-	-604	-0-	15888	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

03	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	70	1	1210	2	N	-0-					23
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					23
05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					23
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					23
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					23
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	91	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	88	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	86	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

03	T. A.	23	-0-	23	31	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	21	-0-	21	52	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	64 X	12	-0-	-52	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	28768 X	25438	-0-	-3330	-0-	25438	2			Y	-0-					-0-
04	27840 X	27379	-0-	-461	-0-	27379	2			Y	-0-					-0-
05	28768 X	27141	-0-	-1627	-0-	27141	2			Y	-0-					-0-
06	27240 X	25169	-0-	-2071	-0-	25169	2			Y	-0-					-0-
07	28303 X	25752	-0-	-2551	-0-	25752	2			Y	-0-					-0-
*08	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

03	7130 X	6681	-0-	-449	-0-	367	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	6870 X	6334	-0-	-536	-0-	332	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	346	1	6231	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	6272	-0-	-268	-0-	363	1	5909	2	N	-0-					-0-
07	6758 X	6541	-0-	-217	-0-	358	1	6183	2	N	-0-					-0-
08	6696 X	6465	-0-	-231	-0-	359	1	6106	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231 X	5728	-0-	-503	-0-	315	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5602	-0-	-338	-0-	294	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	5582	-0-	-370	-0-	294	1	5288	2	N	-0-					-0-
06	5760 X	5258	-0-	-502	-0-	304	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	298	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	5797 X	5241	-0-	-556	-0-	291	1	4950	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

03	434 N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

03	4030 X	3905	-0-	-125	-0-	215	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3900 X	3473	-0-	-427	-0-	182	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	216	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3734	-0-	-46	-0-	216	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	203	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	216	1	3682	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

03	4433 X	2683	-0-	-1750	-0-	63	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	56	1	3268	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	3141	-0-	-703	-0-	59	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2613	-0-	-237	-0-	62	1	2551	2	Y	-0-					-0-
07	3441 X	2550	-0-	-891	-0-	61	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	58	1	3014	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	61	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					-0-
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

03	744 N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	35	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	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 #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	199	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	195	1	3177	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	193	1	3282	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

03	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	141	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	130	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	131	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	140	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	136	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	135	1	2296	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

03	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	204	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	188	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3552	-0-	-323	-0-	187	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	203	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	196	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	192	1	3269	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
04	11100 X	10975	-0-	-125	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-
05	11470 X	11150	-0-	-320	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
06	11100 X	10730	-0-	-370	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
07	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-
08	12183 X	11450	-0-	-733	-0-	11450	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	54	1	933	2	N	-0-					-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	N	-0-					-0-
06	960 N	940	-0-	-20	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	94	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	101	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	98	1	1659	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			Y	-0-			-0-
04	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			Y	-0-			-0-
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	19244	2			Y	-0-			-0-
06	19590	X	18266	-0-	-1324	-0-	18266	2			Y	-0-			-0-
07	20243	X	17392	-0-	-2851	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-
08	20243	X	17507	-0-	-2736	-0-	17507	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	340	1	5838	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	308	1	5565	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	320	1	5747	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	335	1	5460	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	323	1	5588	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5800	-0-	-369	-0-	322	1	5478	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-			-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
08	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	N	-0-			-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	24	1	402	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-			-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	83	1	1422	2	N	20			97
							22	9							
04	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	75	1	1360	2	N	23			120
							25	9							
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	79	1	1413	2	N	15			135
							17	9							
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	2	N	12			147
							13	9							
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	6			153
							7	9							
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	29			182
							32	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	N	-0-					-0-
04	900 N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	49	1	798	2	N	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	907	-0-	-178	-0-	50	1	857	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

03	4805 X	3954	-0-	-851	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3770	-0-	-370	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	89	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	81	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	84	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	89	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	86	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	72	1	1217	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

03	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	159	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	143	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2755	-0-	-407	-0-	145	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2633	-0-	-307	-0-	152	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2704	-0-	-334	-0-	148	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	143	1	2440	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	171	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2997	-0-	-123	-0-	157	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	162	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	171	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	166	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	162	1	2762	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

03	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	102	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	100	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1663	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	152	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	146	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	134	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2331	-0-	-249	-0-	135	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	134	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	135	1	2303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	64	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

03	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	224	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	3990 X	3925	-0-	-65	-0-	206	1	3719	2	N	-0-					-0-
05	4123 X	3962	-0-	-161	-0-	209	1	3753	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3760	-0-	-200	-0-	217	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	214	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	211	1	3597	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	59	1	1017	2	N	-0-					-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	72	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	71	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	71	1	1205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	40					68
							44	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	39					107
							43	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	43					150
							47	9									
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	25	1	402	2	N	40					190
							44	9									
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	414	2	N	32					222
							35	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	414	2	N	36	185	1			73
							40	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	54	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	N	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	53	1	895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	92	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	N	-0-					-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5006	-0-	-2217	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	4768	-0-	-1682	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	4796	-0-	-1652	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4229	-0-	-1471	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	3927	-0-	-1963	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	4908	-0-	-114	-0-	270	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	246	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	237	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4605	-0-	-225	-0-	266	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4780	-0-	-118	-0-	261	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	262	1	4452	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

03	10137 X	9755	-0-	-382	-0-	536	1	9219	2	N	-0-					-0-
04	9750 X	9365	-0-	-385	-0-	491	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	10013 X	9593	-0-	-420	-0-	505	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9570 X	9247	-0-	-323	-0-	535	1	8712	2	N	-0-					-0-
07	9827 X	9406	-0-	-421	-0-	514	1	8892	2	N	-0-					-0-
08	9765 X	9331	-0-	-434	-0-	518	1	8813	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

03	868 N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-					-0-
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	45	1	735	2	N	-0-					-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

03	713 N	684	-0-	-29	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750 N	640	-0-	-110	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
05	744 N	658	-0-	-86	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	38	1	612	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	113	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	109	1	1876	2	N	-0-					-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549 X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	3598	-0-	-1352	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
05	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3319	-0-	-911	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014 X	5171	-0-	-843	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	5282	-0-	-358	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4819	-0-	-637	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	4707	-0-	-749	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648 X	11665	-0-	-983	-0-	641	1	11024	2	N	-0-					-0-
04	12060 X	11123	-0-	-937	-0-	583	1	10540	2	N	-0-					-0-
05	12307 X	11185	-0-	-1122	-0-	589	1	10596	2	N	-0-					-0-
06	11640 X	10589	-0-	-1051	-0-	612	1	9977	2	N	-0-					-0-
07	11873 X	10806	-0-	-1067	-0-	591	1	10215	2	N	-0-					-0-
08	11656 X	10646	-0-	-1010	-0-	591	1	10055	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	151	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	138	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2589	-0-	-51	-0-	150	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	146	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	147	1	2499	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139 X	1249	-0-	-890	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1016	-0-	-565	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	949	-0-	-570	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

03	3813 X	1810	-0-	-2003	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	1488	-0-	-2202	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	926	-0-	-2887	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	565	-0-	-2585	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	441	-0-	-2318	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1798 X	578	-0-	-1220	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

03	837 N	832	-0-	-5	-0-	46	1	786	2	N	-0-					-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

03	868 N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					28
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-					28
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	44	1	798	2	N	-0-					28
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	47	1	761	2	N	-0-					28
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	45	1	772	2	N	-0-					28
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	45	1	759	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3512	-0-	-177	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
04	7890 X	7833	-0-	-57	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-
05	8153 X	8045	-0-	-108	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	7032	-0-	-1121	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	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
03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
06	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			Y	-0-			-0-
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	68	1	1174	2	N	-0-			23
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	62	1	1114	2	N	4			27
							4	9							
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	61	1	1104	2	N	6			33
							7	9							
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	69	1	1125	2	N	-0-			33
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	N	-0-			33
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	N	-0-			33

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			62
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			62
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			62
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			62
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-			62
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			62

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
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	64	1	1092	2	N	2			30
						2	9							
04	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	57	1	1030	2	N	-0-			30
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	58	1	1035	2	N	-0-			30
06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	2	N	-0-			30
07	1116 N	976	-0-	-140	-0-	53	1	923	2	N	-0-			30
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-			30

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

03	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	48	-0-	-417	-0-	48	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

03	930 N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	2	N	-0-			-0-
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	47	1	846	2	N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	N	-0-			-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	51	1	827	2	N	-0-			-0-
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	N	-0-			-0-
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
04	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

03	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	136	1	2335	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2440	-0-	-20	-0-	128	1	2312	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	129	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	135	1	2202	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	129	1	2230	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	132	1	2238	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
03	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	69	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	67	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	68	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	597	-0-	-736	-0-	33	1	564	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	967	-0-	-335	-0-	54	1	913	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

03	2511 X	2215	-0-	-296	-0-	55	1	2160	2	Y	-0-			122
04	2340 X	2122	-0-	-218	-0-	50	1	2072	2	Y	-0-			122
05	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	51	1	2120	2	Y	-0-			122
06	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-			122
07	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	52	1	2089	2	Y	-0-			122
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	Y	1			123
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	5301 X	4183	-0-	-1118	-0-	4183	2			Y	-0-			-0-
04	4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339	2			Y	-0-			-0-
05	4898 X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			Y	-0-			-0-
06	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			Y	-0-			-0-
07	4495 X	3946	-0-	-549	-0-	3946	2			Y	-0-			-0-
08	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	4085	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-			115
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	10			125
						11	9							
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	12			137
						13	9							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	2			139
						2	9							
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	15	1	261	2	N	30			169
						33	9							
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	8			177
						9	9							

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

03	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4326	2	17	9	Y	15			37
04	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	4023	2	14	9	Y	13			50
05	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	4077	2	32	9	Y	29			79
06	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3949	2	17	9	Y	15			94
07	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	4013	2	32	9	Y	29			123
08	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	4042	2	22	9	Y	20			143

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	N	6					53
							7	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	4					57
							4	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	3					60
							3	9									
06	900	N	757	-0-	-143	-0-	44	1	711	2	N	2					62
							2	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	1					63
							1	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	836	2	N	4					67
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	117	1	2013	2	Y	-0-					55
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	107	1	1939	2	Y	3					58
							3	9									
05	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	111	1	1996	2	Y	2					60
							2	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	132	1	2151	2	Y	7					67
							8	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	129	1	2224	2	Y	8					75
							9	9									
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	121	1	2053	2	Y	5					80
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
03	5022 X	4547	-0-	-475	-0-	250	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4800 X	4420	-0-	-380	-0-	232	1	4188	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4469	-0-	-398	-0-	235	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4077	-0-	-513	-0-	236	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4089	-0-	-592	-0-	224	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	241	1	4093	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	964	-0-	-214	-0-	51	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	849	-0-	-321	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

03	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

03	3224 X	2872	-0-	-352	-0-	158	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	144	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	144	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	149	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	145	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2566	-0-	-162	-0-	142	1	2424	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

03	310 N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

03	682 N	671	-0-	-11	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
04	930 N	756	-0-	-174	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
08	682 N	431	-0-	-251	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	55	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-	51	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	54	1	921	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
03	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	173	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	159	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	162	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2882	-0-	-298	-0-	167	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	164	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	166	1	2820	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

03	589 N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

03	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	174	1	2989	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2904	-0-	-366	-0-	152	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	156	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	166	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	163	1	2823	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2966	-0-	-196	-0-	165	1	2801	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

03	3286 X	2777	-0-	-509	-0-	153	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	127	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2242	-0-	-982	-0-	118	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2217	-0-	-903	-0-	128	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2283	-0-	-879	-0-	125	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

03	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	84	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	82	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	84	1	1426	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

03	775 N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	39	1	655	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	42	1	688	2	N	-0-					-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	38	1	660	2	N	-0-					-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
04	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
05	8618 X	8140	-0-	-478	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
06	8010 X	7840	-0-	-170	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
07	8215 X	7910	-0-	-305	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-
*08	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	96	1	1649	2	N	-0-					109
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	N	2					111
						2	9									
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	89	1	1603	2	N	-0-	40	1			71
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	2	N	1					72
						1	9									
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	91	1	1573	2	N	2					74
						2	9									
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	N	-0-					74

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
04	8580 X	8456	-0-	-124	-0-	8456	2			Y	-0-					-0-
05	8866 X	8463	-0-	-403	-0-	8463	2			Y	-0-					-0-
06	8580 X	8031	-0-	-549	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
07	8835 X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2			Y	-0-					-0-
08	8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	53	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	55	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	58	1	938	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	56	1	946	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
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	85	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	89	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	88	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	89	1	1516	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

03	6696 X	6550	-0-	-146	-0-	360	1	6190	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	6291	-0-	-189	-0-	330	1	5961	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	6437	-0-	-197	-0-	339	1	6098	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6104	-0-	-256	-0-	353	1	5751	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6278	-0-	-294	-0-	343	1	5935	2	N	-0-			-0-
08	6541 X	6233	-0-	-308	-0-	346	1	5887	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

03	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	182	1	3126	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	167	1	3013	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	172	1	3093	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	182	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	176	1	3038	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3187	-0-	-130	-0-	177	1	3010	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

03	4991 X	4472	-0-	-519	-0-	246	1	4226	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4033	-0-	-797	-0-	211	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4276	-0-	-374	-0-	225	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	4153	-0-	-167	-0-	240	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4294	-0-	-170	-0-	235	1	4059	2	N	-0-			-0-
08	4464 X	4321	-0-	-143	-0-	240	1	4081	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

03	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	96	1	1650	2	N	13			123
						14	9							
04	1800 N	1718	-0-	-82	-0-	90	1	1622	2	N	5			128
						6	9							
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	7			135
						8	9							
06	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	98	1	1595	2	N	7			142
						8	9							
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	95	1	1635	2	N	6			148
						7	9							
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	95	1	1619	2	N	4			152
						4	9							

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	76	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	65	1	1183	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	66	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	71	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	69	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	69	1	1177	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
03	5673 X	4202	-0-	-1471	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

03	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

03	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	259	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	4353	-0-	-477	-0-	228	1	4125	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4508	-0-	-483	-0-	237	1	4271	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4380	-0-	-450	-0-	253	1	4127	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	248	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	4681 X	4595	-0-	-86	-0-	255	1	4340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

03	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	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
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

03	5332	X	1107	-0-	-4225	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	505	-0-	-4145	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	15	-0-	-2248	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

03	1147	N	548	-0-	-599	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

03	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	191	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	172	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	175	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	184	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	177	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	177	1	3007	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
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
06	750	N	384	-0-	-366	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	121	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	110	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	111	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10009	-0-	-965	-0-	550	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9552	-0-	-888	-0-	501	1	9051	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9681	-0-	-828	-0-	510	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9303	-0-	-687	-0-	538	1	8765	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9527	-0-	-641	-0-	521	1	9006	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9376	-0-	-637	-0-	520	1	8856	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	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
03	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	74	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	80	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	77	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	78	1	1324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

03	3534 X	915	-0-	-2619	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	1	-0-	-3209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	50	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	54	1	885	2	N	-0-					-0-
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-					-0-
04	930 N	821	-0-	-109	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	904	-0-	-150	-0-	48	1	856	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	785	-0-	-235	-0-	45	1	740	2	N	-0-					-0-
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

03	4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	171	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	195	1	3518	2	N	-0-					-0-
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	205	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	3346	-0-	-134	-0-	193	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	3185	-0-	-659	-0-	174	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	2624	-0-	-1251	-0-	146	1	2478	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

03	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	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
03	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
05	5425 X	645	-0-	-4780	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	412	-0-	-4838	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	408	-0-	-4769	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	259	-0-	-4918	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	253	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	198	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3516	-0-	-294	-0-	203	1	3313	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	197	1	3411	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	195	1	3323	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
04	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
05	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*08	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	127	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	134	1	2310	2	N	-0-					-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

03	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	N	-0-					-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	996	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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	137	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	123	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	125	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	132	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	129	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	132	1	2250	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

03	961	N	897	-0-	-64	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

03	10354	X	10233	-0-	-121	-0-	120	1	10113	2	Y	-0-					-0-
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	113	1	10039	2	Y	-0-					-0-
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	118	1	10301	2	Y	-0-					-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	123	1	10129	2	Y	-0-					-0-
07	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	124	1	10481	2	Y	-0-					-0-
*08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	124	1	10694	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	43	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	43	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	45	1	1761	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	43	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	43	1	1789	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	84	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	78	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	82	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	81	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	82	1	1394	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	129	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	121	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	130	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	126	1	2147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	110	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	112	1	1901	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

03	2604	N	2299	-0-	-305	-0-	126	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	114	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	121	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	117	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	102	1	1730	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

03	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	58	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	58	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	67	1	1133	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	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
03	5084 X	4407	-0-	-677	-0-	4407	2			Y	-0-			-0-
04	4680 X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			Y	-0-			-0-
05	4743 X	4298	-0-	-445	-0-	4298	2			Y	-0-			-0-
06	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	3931	2			Y	-0-			-0-
07	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-
08	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	3843	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	N	-0-			-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	131	1	2250	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2277	-0-	-93	-0-	119	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	121	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	127	1	2078	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	124	1	2142	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	123	1	2099	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	6355 X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			Y	-0-			-0-
04	5820 X	5228	-0-	-592	-0-	5228	2			Y	-0-			-0-
05	5828 X	5251	-0-	-577	-0-	5251	2			Y	-0-			-0-
06	5460 X	4761	-0-	-699	-0-	4761	2			Y	-0-			-0-
07	5611 X	4812	-0-	-799	-0-	4812	2			Y	-0-			-0-
08	5394 X	4932	-0-	-462	-0-	4932	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

03	744 N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-			140
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	37	1	660	2	N	-0-			140
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	38	1	680	2	N	3			143
						3	9							
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	N	10			153
						11	9							
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	24			177
						26	9							
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	11			188
						12	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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	N	8					98
							9	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	212	1	3831	2	N	9					107
							10	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	241	1	4328	2	N	5					112
							6	9									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	254	1	4138	2	N	8					120
							9	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	218	1	3768	2	N	7					127
							8	9									
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	251	1	4275	2	N	5					132
							6	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
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	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
03	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	87	1	4113	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3982	-0-	-548	-0-	80	1	3902	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	82	1	3927	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	87	1	3710	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	84	1	3768	2	Y	-0-					-0-
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	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
03	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	93	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	87	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	93	1	1600	2	N	-0-					-0-
*08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	94	1	1595	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

03	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	156	1	2682	2	N	17	183	1			69
						19	9									
04	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	144	1	2609	2	N	18	57	1			30
						20	9									
05	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	140	1	2517	2	N	15					45
						17	9									
06	2880 X	2652	-0-	-228	-0-	152	1	2483	2	N	15					60
						17	9									
07	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	152	1	2620	2	N	26					86
						29	9									
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	151	1	2572	2	N	13					99
						14	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

03	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1596	-0-	-419	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1165	-0-	-635	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	924	-0-	-843	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	735	-0-	-846	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

03	4681 X	4341	-0-	-340	-0-	239	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4134	-0-	-396	-0-	217	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	213	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	4030	-0-	-260	-0-	233	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	227	1	3919	2	N	-0-					-0-
08	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	226	1	3844	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
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	89	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	77	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	76	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	76	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	76	1	1288	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	15934	X	13894	-0-	-2040	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-
04	15000	X	13439	-0-	-1561	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13455	-0-	-1797	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
06	14280	X	12493	-0-	-1787	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
07	14105	X	12894	-0-	-1211	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
08	13888	X	13044	-0-	-844	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	444	-0-	-1056	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	432	-0-	-653	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	548	-0-	-322	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6933	-0-	-297	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6197	-0-	-1057	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	126	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	117	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	120	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	126	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2113	2	N	-0-					-0-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

03	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	240	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	225	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	228	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	231	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4071	-0-	-362	-0-	226	1	3845	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
03	1116 N	938	-0-	-178	-0-	52	1	886	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	47	1	765	2	N	-0-					-0-
07	899 N	833	-0-	-66	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	46	1	776	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

03	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3381	-0-	-39	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	158	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	144	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	147	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	154	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2696	-0-	-218	-0-	147	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2790 N	2648	-0-	-142	-0-	147	1	2501	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

03	2666 N	2517	-0-	-149	-0-	138	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	2550 N	2392	-0-	-158	-0-	125	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	129	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2340	-0-	-90	-0-	135	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	133	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	133	1	2269	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
03	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	78	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	72	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	74	1	1262	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	108	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	109	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	110	1	1865	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	496	-0-	-496	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	53	1	908	2	N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	50	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	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
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	35	1	596	2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-			-0-
07	806 N	656	-0-	-150	-0-	36	1	620	2	N	-0-			-0-
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	40	1	685	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	64	1	1093	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

03	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
04	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-
05	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
06	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2			Y	-0-			-0-
07	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			Y	-0-			-0-
08	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

03	682 N	593	-0-	-89	-0-	33	1	560	2	N	-0-			-0-
04	660 N	473	-0-	-187	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-
05	682 N	577	-0-	-105	-0-	30	1	547	2	N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-			-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

03	12803 X	12068	-0-	-735	-0-	664	1	11404	2	N	-0-			-0-
04	12330 X	11659	-0-	-671	-0-	611	1	11048	2	N	-0-			-0-
05	12679 X	11727	-0-	-952	-0-	618	1	11109	2	N	-0-			-0-
06	12270 X	11517	-0-	-753	-0-	666	1	10851	2	N	-0-			-0-
07	12400 X	11913	-0-	-487	-0-	651	1	11262	2	N	-0-			-0-
08	12059 X	11668	-0-	-391	-0-	648	1	11020	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

03	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	86	1	1481	2	N	9			102
						10	9							
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	79	1	1428	2	N	5			107
						6	9							
05	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1436	2	N	3			110
						3	9							
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	83	1	1350	2	N	2			112
						2	9							
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	81	1	1405	2	N	5			117
						6	9							
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	82	1	1404	2	N	3			120
						3	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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	91	1	1561	2	N	5					88
							6	9									
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	87	1	1577	2	N	2					90
							2	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	88	1	1583	2	N	-0-					90
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					90
07	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	90	1	1555	2	N	-0-					90
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	85	1	1447	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	T. A.		112	-0-	112	230	112	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	350	120	2			Y	-0-					-0-
05	484	X	134	-0-	-350	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	15	1	263	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
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	1014	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8886	-0-	-693	-0-	487	1	8375	2	Y	22					122
							24	9									
04	9270	X	8359	-0-	-911	-0-	438	1	7911	2	Y	9	68	1			63
							10	9									
05	9269	X	8427	-0-	-842	-0-	443	1	7967	2	Y	15					78
							17	9									
06	8970	X	7745	-0-	-1225	-0-	447	1	7283	2	Y	14					92
							15	9									
07	8897	X	7960	-0-	-937	-0-	434	1	7498	2	Y	25					117
							28	9									
08	8897	X	7808	-0-	-1089	-0-	432	1	7345	2	Y	28					145
							31	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	6	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	7	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	5	1	1949	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1752	-0-	-348	-0-	8	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	6	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	7	1	2045	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
03	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			Y	-0-					-0-
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			Y	-0-					-0-
05	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
06	11640 X	10906	-0-	-734	-0-	10906	2			Y	-0-					-0-
07	12028 X	10280	-0-	-1748	-0-	10280	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10034	-0-	10034	10034	10034	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					8
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					8
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					8
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					8
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					8
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

03	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	335	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	298	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	290	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	317	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	300	1	5184	2	N	-0-					-0-
*08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	318	1	5407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

03	9734 X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
04	9420 X	8076	-0-	-1344	-0-	8076	2			Y	-0-					-0-
05	9734 X	8320	-0-	-1414	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
06	8790 X	8227	-0-	-563	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
07	9052 X	8394	-0-	-658	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
08	8556 X	8508	-0-	-48	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	115	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	104	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	98	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	103	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	105	1	1815	2	N	-0-					-0-
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	54	1	916	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	6634 X	6401	-0-	-233	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	6420 X	5979	-0-	-441	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
05	6634 X	6090	-0-	-544	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
06	6270 X	5903	-0-	-367	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
07	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
08	6386 X	6180	-0-	-206	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	72	1	1238	2	N	10					153
						11	9									
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	N	14					167
						15	9									
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	N	14	159	1			22
						15	9									
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1309	2	N	13					35
						14	9									
07	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	78	1	1346	2	N	10					45
						11	9									
08	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	78	1	1322	2	N	8					53
						9	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

03	4247 X	4219	-0-	-28	-0-	21	1	4198	2	Y	-0-					-0-
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	19	1	3672	2	Y	-0-					-0-
05	4340 X	3742	-0-	-598	-0-	23	1	3719	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3574	-0-	-626	-0-	25	1	3549	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3626	-0-	-714	-0-	22	1	3604	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	22	1	3530	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			Y	-0-			-0-
*08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

03	1147 N	910	-0-	-237	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
06	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	950	-0-	-321	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	978	-0-	-200	-0-	978	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

03	5518 X	5163	-0-	-355	-0-	238	1	4925	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	219	1	4744	2	Y	-0-			-0-
05	5518 X	5044	-0-	-474	-0-	223	1	4821	2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	4679	-0-	-511	-0-	225	1	4454	2	Y	-0-			-0-
07	5332 X	4903	-0-	-429	-0-	225	1	4678	2	Y	-0-			-0-
*08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4685	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

03	11718 X	11073	-0-	-645	-0-	18	1	11055	2	Y	-0-			-0-
04	11280 X	10675	-0-	-605	-0-	20	1	10655	2	Y	-0-			-0-
05	11656 X	10774	-0-	-882	-0-	16	1	10758	2	Y	-0-			-0-
06	11040 X	10421	-0-	-619	-0-	16	1	10405	2	Y	-0-			-0-
07	11253 X	10726	-0-	-527	-0-	15	1	10711	2	Y	-0-			-0-
08	10912 X	10846	-0-	-66	-0-	15	1	10831	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

03	10385 X	9059	-0-	-1326	-0-	9059	2			Y	-0-			-0-
04	9240 X	8973	-0-	-267	-0-	8973	2			Y	-0-			-0-
05	9114 X	9090	-0-	-24	-0-	9090	2			Y	-0-			-0-
06	8820 X	8614	-0-	-206	-0-	8614	2			Y	-0-			-0-
07	9269 X	8751	-0-	-518	-0-	8751	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	8810	-0-	8810	8810	8810	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	N	10			140
						11	9							
04	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	89	1	1609	2	N	8			148
						9	9							
05	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	89	1	1593	2	N	10	123	1	35
						11	9							
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	93	1	1522	2	N	7			42
						8	9							
07	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	90	1	1548	2	N	8			50
						9	9							
08	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	90	1	1537	2	N	8			58
						9	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3285	-0-	-345	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

03	899 N	849	-0-	-50	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	121	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	110	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	114	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	114	1	1941	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

03	8246 X	6425	-0-	-1821	-0-	353	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	7050 X	6051	-0-	-999	-0-	317	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6665 X	6220	-0-	-445	-0-	328	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6450 X	5810	-0-	-640	-0-	336	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	5748	-0-	-917	-0-	314	1	5434	2	N	-0-					-0-
08	6417 X	5667	-0-	-750	-0-	315	1	5352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1614	-0-	-649	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1449	-0-	-441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1224	-0-	-388	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	127	1	2182	2	N	-0-					87
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					87
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	2	N	1					88
							1	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	2	N	2					90
							2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	N	-0-					90
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	117	1	1986	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

03	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

03	2759	N	1055	-0-	-1704	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2942	-0-	-328	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

03	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	250	-0-	-320	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	176	-0-	-382	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	166	-0-	-299	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

03	6076 X	4524	-0-	-1552	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
04	5400 X	4360	-0-	-1040	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4228	-0-	-1259	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4770 X	3543	-0-	-1227	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	3042	-0-	-1484	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					25
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	N	-0-					25
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	N	-0-					25
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	2	N	-0-					25
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	2	N	-0-					25
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

03	3596 X	2255	-0-	-1341	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2178	-0-	-1002	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2213	-0-	-856	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2580 X	2018	-0-	-562	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	1838	-0-	-363	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3571	-0-	-242	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	66	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	67	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	65	1	1109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

03	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	55	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	2	N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

03	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	112	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	102	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	99	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1766	-0-	-214	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
*08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

03	651 N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	N	-0-					-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	32	1	571	2	N	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	55	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	604	-0-	-416	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
05	992 N	535	-0-	-457	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
06	990 N	678	-0-	-312	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	N	-0-					-0-
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	50	1	861	2	N	-0-					144
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	28	1	515	2	N	-0-					144
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					144
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-					144
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	N	7					151
							8	9									
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					151

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	814	-0-	-395	-0-	43	1	771	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	54	1	874	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

03	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	98	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1371	-0-	-399	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1309	-0-	-1016	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1259	-0-	-481	-0-	73	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-					-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1750	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	47	1	815	2	N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3698	-0-	-742	-0-	194	1	3504	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	199	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	209	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	200	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	199	1	3380	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3546	-0-	-864	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3433	-0-	-1124	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	406	1	6975	2	N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	389	1	6988	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	399	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	380	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	383	1	6516	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	47	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	42	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	44	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	46	1	2851	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	44	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	43	1	2880	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	46	1	785	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	44	1	724	2	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1559	2	N	22					64
							24	9									
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	81	1	1462	2	N	13					77
							14	9									
05	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	83	1	1492	2	N	15					92
							17	9									
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	87	1	1419	2	N	19					111
							21	9									
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	84	1	1456	2	N	23					134
							25	9									
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	85	1	1446	2	N	15					149
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

03	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					17
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	157	1	2843	2	N	-0-					17
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	154	1	2767	2	N	-0-					17
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	160	1	2600	2	N	-0-					17
07	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	154	1	2665	2	N	-0-					17
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	171	1	2906	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

03	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	147	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	135	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	138	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	140	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	143	1	2433	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	114	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	118	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	124	1	2027	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	120	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	121	1	2063	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	180	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	164	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	168	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	174	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	171	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	170	1	2888	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	67	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	68	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

03	12803	X	11804	-0-	-999	-0-	11804	2			Y	-0-					-0-
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			Y	-0-					-0-
05	12586	X	12344	-0-	-242	-0-	12344	2			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11405	-0-	-775	-0-	11405	2			Y	-0-					-0-
07	12927	X	11388	-0-	-1539	-0-	11388	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	11042	-0-	-1792	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

03	837	N	643	-0-	-194	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	30	1	544	2	N	-0-					-0-
05	868	N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	16	1	279	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 #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
05	8339 X	8042	-0-	-297	-0-	8042	2			Y	-0-					-0-
06	8070 X	7637	-0-	-433	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
07	8432 X	6685	-0-	-1747	-0-	6685	2			Y	-0-					-0-
08	8432 X	6393	-0-	-2039	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	99	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	95	1	1648	2	N	-0-					-0-
*08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	837 N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	527 N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-					5
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					5
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	27	1	493	2	N	-0-					5
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	2	N	-0-					5
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	2	N	-0-					5
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	15					163
						17	9									
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	10	166	1			7
						11	9									
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	72	1	1301	2	N	13					20
						14	9									
06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	74	1	1208	2	N	12					32
						13	9									
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	N	10					42
						11	9									
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1279	2	N	8					50
						9	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

03	279 N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	201	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	205	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	216	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	206	1	3559	2	N	-0-					-0-
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	200	1	3397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	356	1	6113	2	N	3					155
							3	9									
04	6660	X	5991	-0-	-669	-0-	314	1	5675	2	N	2					157
							2	9									
05	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	315	1	5658	2	N	-0-					157
06	6480	X	5757	-0-	-723	-0-	333	1	5424	2	N	-0-					157
07	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	327	1	5648	2	N	-0-					157
08	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	327	1	5567	2	N	-0-					157

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	13928	-0-	-682	-0-	13928	2			Y	-0-					-0-
05	15097	X	14963	-0-	-134	-0-	14963	2			Y	-0-					-0-
06	14610	X	14268	-0-	-342	-0-	14268	2			Y	-0-					-0-
07	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			Y	-0-					-0-
*08	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	1	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	1	1	2494	2	N	-0-					-0-
*08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1	1	2719	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	465 N	451	-0-	-14	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

03	806 N	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
04	900 N	380	-0-	-520	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
06	540 N	371	-0-	-169	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

03	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2787	-0-	-273	-0-	146	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2964	-0-	-167	-0-	156	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	163	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	156	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			Y	-0-					10
04	3120 X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			Y	-0-					10
05	3224 X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2			Y	-0-					10
06	2730 X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			Y	-0-					10
07	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			Y	-0-					10
08	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

03	6603 X	4055	-0-	-2548	-0-	121	1	3934	2	Y	-0-					-0-
04	4770 X	4543	-0-	-227	-0-	122	1	4421	2	Y	-0-					-0-
05	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	258	1	6701	2	Y	-0-					-0-
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	283	1	6290	2	Y	-0-					-0-
07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	231	1	5704	2	Y	-0-					-0-
*08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	214	1	5743	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

03	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

03	4123 X	3973	-0-	-150	-0-	154	1	3819	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	3654	-0-	-336	-0-	133	1	3521	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	141	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	146	1	3501	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	142	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	145	1	3617	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921 X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	4822	-0-	-944	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4285	-0-	-935	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4249	-0-	-1145	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
08	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

03	961 N	875	-0-	-86	-0-	48	1	827	2	N	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	N	-0-					-0-
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	44	1	747	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

03	5146 X	4866	-0-	-280	-0-	268	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4950 X	4673	-0-	-277	-0-	245	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5115 X	4667	-0-	-448	-0-	246	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	261	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	254	1	4390	2	N	-0-					-0-
*08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	255	1	4338	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

03	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			Y	-0-					-0-
04	20820 X	19381	-0-	-1439	-0-	19381	2			Y	-0-					-0-
05	21576 X	18304	-0-	-3272	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
06	20880 X	17470	-0-	-3410	-0-	17470	2			Y	-0-					-0-
07	21576 X	15698	-0-	-5878	-0-	15698	2			Y	-0-					-0-
08	20646 X	15829	-0-	-4817	-0-	15829	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

03	589 N	535	-0-	-54	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

03	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
*08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

03	2374 N	2069	-0-	-305	-0-	19	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	17	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	18	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	18	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

03	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	99	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	102	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

03	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12077	-0-	-1346	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-
04	12600	X	11703	-0-	-897	-0-	11703	2			Y	-0-					-0-
05	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	12690	2			Y	-0-					-0-
06	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			Y	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			Y	-0-					-0-
*08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					193
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-	144	1			49
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					49
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					49
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					49
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3656	2	8	9	N	7					56

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7864	2			Y	-0-					70
04	8100	X	7976	-0-	-124	-0-	7976	2			Y	-0-					70
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	7824	2			Y	-0-					70
06	7710	X	7199	-0-	-511	-0-	7199	2			Y	-0-					70
07	8246	X	6995	-0-	-1251	-0-	6995	2			Y	-0-					70
08	8246	X	6785	-0-	-1461	-0-	6785	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7407	-0-	-1614	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7219	-0-	-1031	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	6694	-0-	-1831	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6390	-0-	-1140	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	6636	-0-	-1145	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
*08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
*08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

03	5952	X	3194	-0-	-2758	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3148	-0-	-1832	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3170	-0-	-1666	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	75	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	77	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	81	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	79	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	167	1	2864	2	N	1					78
							1	9									
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	152	1	2756	2	N	4					82
							4	9									
05	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	155	1	2785	2	N	3					85
							3	9									
06	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	162	1	2639	2	N	-0-					85
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	157	1	2711	2	N	2					87
							2	9									
08	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	147	1	2506	2	N	1					88
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	127	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	117	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	121	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	126	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	122	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	122	1	2070	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	151	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	138	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	142	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	151	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	147	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	149	1	2532	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	620	X	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	600	X	182	-0-	-418	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	620	X	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	620	X	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
04	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
*08	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	127	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	112	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	126	1	3296	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	131	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	123	1	3131	2	N	-0-					-0-
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	126	1	3232	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

03	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4846	-0-	-1154	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	4893	-0-	-1121	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	4593	-0-	-1167	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

03	11811	X	11456	-0-	-355	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9344	-0-	-2467	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8370	-0-	-3060	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	8630	-0-	-2840	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

03	5115	X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3650	-0-	-566	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

03	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3302	-0-	-838	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3052	-0-	-788	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3135	-0-	-740	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	16895	X	16876	-0-	-19	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	16271	-0-	-79	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16647	-0-	-248	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	16091	-0-	-259	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16614	-0-	-281	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16673	-0-	-191	-0-	16673	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	109	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	112	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	2	N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	2	N	-0-					-0-
*08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	48	1	855	2	N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	51	1	825	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
04	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
07	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11766	-0-	-76	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9855	-0-	-1035	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9862	-0-	-1391	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9506	-0-	-1384	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9195	-0-	-1345	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

03	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	136	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	124	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	126	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	132	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	128	1	2631	2	N	-0-					-0-
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

03	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

03	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	27409	2			N	-0-					-0-
04	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
05	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
06	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
07	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	2			N	-0-					-0-
*08	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	114	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	124	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	123	1	2084	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	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
03	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	21	1	2781	2	N	61					192
							67	9									
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	16	1	2637	2	N	28	185	1			35
							31	9									
05	3255	X	1815	-0-	-1440	-0-	19	1	1756	2	N	36					71
							40	9									
06	3150	X	692	-0-	-2458	-0-	19	1	640	2	N	30					101
							33	9									
07	3255	X	586	-0-	-2669	-0-	17	1	538	2	N	28					129
							31	9									
08	2883	X	453	-0-	-2430	-0-	17	1	413	2	N	21					150
							23	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

03	6014 X	5787	-0-	-227	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	3551	-0-	-2463	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	2434	-0-	-3176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	2376	-0-	-3421	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	2392	-0-	-3405	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	54	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	50	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	808	-0-	-277	-0-	45	1	763	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

03	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	2731	-0-	-3089	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	1661	-0-	-4353	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	965	-0-	-3115	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	949	-0-	-3267	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	550	-0-	-1589	-0-	550	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	79	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	83	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	136	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3851	-0-	851	851	202	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4268	-0-	1168	2019	225	1	4043	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3408	-0-	408	2427	197	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	5711 X	3284	-0-	-2427	-0-	180	1	3104	2	N	-0-					-0-
*08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	166	1	2820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 X	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-	174	1			25
04	1440 X	692	-0-	-748	-0-	692	2			N	-0-					25
05	1488 X	610	-0-	-878	-0-	610	2			N	-0-					25
06	1260 N	502	-0-	-758	-0-	502	2			N	-0-					25
07	713 N	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					25
08	620 N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1896	-0-	-474	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1724	-0-	-756	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	1617	-0-	-739	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2758 N	2216	-0-	-542	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	3753	-0-	-959	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3631	-0-	-689	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3295	-0-	-695	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3341	-0-	-782	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3261	-0-	-490	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

03	4805 X	4590	-0-	-215	-0-	107	1	4483	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4509	-0-	-111	-0-	102	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4836 X	4273	-0-	-563	-0-	105	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	169	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	203	1	4910	2	N	-0-					-0-
*08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	232	1	5025	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	969	-0-	-395	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

03	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

03	19902 X	18547	-0-	-1355	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
04	18990 X	17800	-0-	-1190	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
05	19406 X	17978	-0-	-1428	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	17233	-0-	-1397	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18817 X	17561	-0-	-1256	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
*08	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	61	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	59	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2924	-0-	-196	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2977	-0-	-247	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

03	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

03	7378 X	6745	-0-	-633	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	0 W	6411	-0-	6411	6411	6411	2			N	-0-					-0-
05	0 W	6537	-0-	6537	12948	6537	2			N	-0-					-0-
06	19312 X	6364	-0-	-12948	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

03	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

03	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

03	341 N	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

03	6386 X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	6020	-0-	-160	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	0 W	6093	-0-	6093	6093	6093	2			N	-0-					-0-
06	0 W	5846	-0-	5846	11939	5846	2			N	-0-					-0-
07	0 W	5966	-0-	5966	17905	5966	2			N	-0-					-0-
08	0 W	5916	-0-	5916	23821	5916	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045 X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	5892	-0-	-153	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5674	-0-	-176	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5817	-0-	-228	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

03	10199 X	8869	-0-	-1330	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	8587	-0-	-803	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	8001	-0-	-1029	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	8113	-0-	-1094	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					25
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25
06	300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					25
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

03	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	244	1	4198	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4344	-0-	-337	-0-	229	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4184	-0-	-346	-0-	242	1	3942	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4317	-0-	-209	-0-	236	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4268	-0-	-165	-0-	237	1	4031	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	923	-0-	-427	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

03	8184 X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7920 X	7713	-0-	-207	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7562	-0-	-591	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7553	-0-	-445	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	7967 X	7337	-0-	-630	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					27
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					27
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					27
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					27
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804 X	5581	-0-	-3223	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	5265	-0-	-2145	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	4810	-0-	-2537	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	3768	-0-	-2562	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	3480	-0-	-3061	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3173	-0-	-1756	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

03	496 N	460	-0-	-36	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

03	10540 X	9775	-0-	-765	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
04	9990 X	9401	-0-	-589	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	9590	-0-	-485	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	9450 X	9245	-0-	-205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	9765 X	9717	-0-	-48	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	9541	-0-	-224	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

03	5766 X	5482	-0-	-284	-0-	301	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	5520 X	5249	-0-	-271	-0-	275	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	281	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	295	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	5276	-0-	-304	-0-	289	1	4987	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	5214	-0-	-273	-0-	289	1	4925	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

03	12741 X	11030	-0-	-1711	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	10652	-0-	-898	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	11842 X	10161	-0-	-1681	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	11070 X	9477	-0-	-1593	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	11036 X	9319	-0-	-1717	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

03	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4735	-0-	-194	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4566	-0-	-174	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4684	-0-	-214	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4664	-0-	-234	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	44	1	791	2	N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	42	1	753	2	N	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

03	10385	X	9288	-0-	-1097	-0-	511	1	8777	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-	463	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9026	-0-	-1142	-0-	475	1	8551	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8586	-0-	-1134	-0-	496	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8848	-0-	-948	-0-	484	1	8364	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	480	1	8162	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5168	-0-	-753	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4775	-0-	-655	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	2	N	-0-					83
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	N	-0-					83
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					83
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-					83
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	N	-0-					83
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	55	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	57	1	970	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5873	-0-	-916	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5892	-0-	-1238	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10990	-0-	-170	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11297	-0-	-235	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
*08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766 X	5044	-0-	-722	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4977	-0-	-363	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5161	-0-	-233	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4537	-0-	-503	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	87	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	87	1	1487	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	88	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	78	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1314	-0-	-246	-0-	76	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	70	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	112	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	97	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	N	-0-					-0-
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1811	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

03	20894 X	18285	-0-	-2609	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
04	19140 X	17467	-0-	-1673	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
05	19778 X	17669	-0-	-2109	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	16748	-0-	-1882	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
07	18538 X	17046	-0-	-1492	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
08	18290 X	16564	-0-	-1726	-0-	16564	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
*08	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	95	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	97	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	101	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	97	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	95	1	1623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2090	-0-	-2219	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2046	-0-	-1344	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	992	N	515	-0-	-477	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	600	N	266	-0-	-334	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	651	N	203	-0-	-448	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
04	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	21524	-0-	-1881	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21070	-0-	-1220	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20852	-0-	-1685	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
*08	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21996	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	35					102
							39	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	89	1	1603	2	N	19	106	1			15
							21	9									
05	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	86	1	1538	2	N	15					30
							17	9									
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	90	1	1465	2	N	20					50
							22	9									
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	91	1	1568	2	N	22					72
							24	9									
08	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	86	1	1459	2	N	21					93
							23	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	9	-0-	-1448	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	15874	-0-	-246	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15293	-0-	-307	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15623	-0-	-497	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15080	-0-	-310	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15534	-0-	-369	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15629	-0-	-243	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3522	-0-	-2182	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3714	-0-	-1656	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3679	-0-	-1622	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3490	-0-	-800	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	47	1	858	2	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	51	1	833	2	N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	49	1	851	2	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123039 X	121030	-0-	-2009	-0-	121030	2			N	-0-					-0-
04	117960 X	116557	-0-	-1403	-0-	116557	2			N	-0-					-0-
05	121892 X	119440	-0-	-2452	-0-	119440	2			N	-0-					-0-
06	117120 X	114631	-0-	-2489	-0-	114631	2			N	-0-					-0-
07	121024 X	116421	-0-	-4603	-0-	116421	2			N	-0-					-0-
08	120993 X	116529	-0-	-4464	-0-	116529	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

03	10763 X	9576	-0-	-1187	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	10050 X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	9367	-0-	-1018	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	9335	-0-	-685	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
07	10106 X	9467	-0-	-639	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	9641 X	9379	-0-	-262	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	5270 X	4997	-0-	-273	-0-	16	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	5100 X	4799	-0-	-301	-0-	15	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5239 X	4822	-0-	-417	-0-	15	1	4807	2	N	-0-					-0-
06	4980 X	4586	-0-	-394	-0-	16	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	15	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	4601	-0-	-235	-0-	15	1	4586	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	961 N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	4124	-0-	-61	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	3485	-0-	-1847	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
05	527 N	328	-0-	-199	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2962	-0-	-248	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	110	1	1896	2	N	23					118
						25	9									
04	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	98	1	1779	2	N	14					132
						15	9									
05	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	99	1	1774	2	N	23					155
						25	9									
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	105	1	1712	2	N	18					173
						20	9									
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	101	1	1740	2	N	14					187
						15	9									
08	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	102	1	1735	2	N	1					188
						1	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	96	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	98	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	103	1	1685	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	100	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	100	1	1702	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	253	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	228	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4296	-0-	-292	-0-	226	1	4070	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	240	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	4341	-0-	-247	-0-	241	1	4100	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

03	744 X	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-
04	720 X	665	-0-	-55	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	2	N	-0-					-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

03	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	73	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	3762	-0-	-468	-0-	67	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	68	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	72	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	69	1	3536	2	N	-0-					-0-
*08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	70	1	3487	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					178
04	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1128	2	2	9	N	2	162	1			18
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					18
06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					18
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					18
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					18

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

03	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	63	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1170 X	1095	-0-	-75	-0-	57	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	59	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

03	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	123	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	2118	-0-	-252	-0-	111	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	2161	-0-	-195	-0-	114	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	2062	-0-	-128	-0-	119	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	113	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	116	1	1981	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889 X	9146	-0-	-743	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9240 X	8724	-0-	-516	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9393 X	8890	-0-	-503	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	8487	-0-	-543	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9238 X	8567	-0-	-671	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

03	1271 X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200 X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

03	182618 X	182618	-0-	-0-	-0-	182618	2			N	-0-					-0-
04	171417 X	171417	-0-	-0-	-0-	171417	2			N	-0-					-0-
05	186248 X	165280	-0-	-20968	-0-	165280	2			N	-0-					-0-
06	179850 X	168263	-0-	-11587	-0-	168263	2			N	-0-					-0-
07	184729 X	178055	-0-	-6674	-0-	178055	2			N	-0-					-0-
08	181009 X	171465	-0-	-9544	-0-	171465	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

03	5053 X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4513	-0-	-377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	2962	-0-	-1688	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	2967	-0-	-1683	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1657	-0-	-353	-0-	87	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	87	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	90	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	87	1	1478	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	6002	-0-	6002	6002	6002	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	5886	-0-	5886	11888	5886	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5553	-0-	5553	17441	5553	2			N	-0-					-0-
07	23064 X	5623	-0-	-17441	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

03	2046 X	1754	-0-	-292	-0-	96	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	85	1	1442	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

03	4216 X	2579	-0-	-1637	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	2367	-0-	-1446	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	1908	-0-	-789	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

03	13640 X	11680	-0-	-1960	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
04	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	11390	-0-	-545	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

03	806 X	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-					-0-
04	780 X	724	-0-	-56	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	40	1	676	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	97	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	94	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	94	1	1604	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

03	11780	X	11087	-0-	-693	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10683	-0-	-717	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10626	-0-	-564	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10908	-0-	-655	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	1119	-0-	-21	-0-	59	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			26
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4870	-0-	-1671	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	1994	-0-	-4336	-0-	1942	3	52	9	Y	47	32	1			15
05	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	39	29	1			25
06	4710	X	1007	-0-	-3703	-0-	908	3	99	9	Y	90	52	1			63
07	4867	X	1938	-0-	-2929	-0-	1843	3	95	9	Y	86	59	1			90
08	4867	X	1387	-0-	-3480	-0-	1304	3	83	9	Y	75	61	1			104

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					209
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					209
05	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1779	3	4	9	N	4					213
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	3	12	9	N	11					224
07	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	1848	3	10	9	N	9	181	1			52
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1702	3	10	9	N	9					61

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					13
04	2370	X	1710	-0-	-660	-0-	70	1	1640	2	N	-0-					13
05	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	48	1	1171	2	N	-0-					13
06	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	80	1	1672	2	N	-0-					13
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1782	2	N	-0-					13
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	69	1	1425	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	164	1	4282	2	N	2	2	8			15
						2	9									
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	174	1	4050	2	N	1	1	8			15
						1	9									
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	190	1	4593	2	N	1	1	8			15
						1	9									
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	180	1	3735	2	N	-0-					15
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	180	1	3760	2	N	-0-					15
08	3875 X	3453	-0-	-422	-0-	160	1	3292	2	N	1	1	8			15
						1	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3779	2	N	4	4	8			16
						4	9									
04	4020 X	3208	-0-	-812	-0-	132	1	3074	2	N	2	2	8			16
						2	9									
05	4154 X	3136	-0-	-1018	-0-	124	1	3011	2	N	1	1	8			16
						1	9									
06	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	126	1	2630	2	N	-0-					16
07	3937 X	2239	-0-	-1698	-0-	102	1	2137	2	N	-0-					16
08	3937 X	2459	-0-	-1478	-0-	114	1	2344	2	N	1	1	8			16
						1	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

03	3999 X	3566	-0-	-433	-0-	132	1	3421	2	N	12	12	8			13
						13	9									
04	3870 X	3251	-0-	-619	-0-	133	1	3112	2	N	5	5	8			13
						6	9									
05	3999 X	2983	-0-	-1016	-0-	118	1	2861	2	N	4	4	8			13
						4	9									
06	3660 X	2793	-0-	-867	-0-	128	1	2665	2	N	-0-					13
07	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	141	1	2946	2	N	-0-					13
08	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	126	1	2582	2	N	6	6	8			13
						7	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	178	1	4643	2	N	12	12	8			14
						13	9									
04	5100 X	5031	-0-	-69	-0-	206	1	4817	2	N	7	7	8			14
						8	9									
05	5270 X	4759	-0-	-511	-0-	189	1	4566	2	N	4	4	8			14
						4	9									
06	5100 X	4225	-0-	-875	-0-	194	1	4031	2	N	-0-					14
07	5208 X	4383	-0-	-825	-0-	200	1	4183	2	N	-0-					14
08	5208 X	4228	-0-	-980	-0-	195	1	4025	2	N	7	7	8			14
						8	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					91
04	DLQ G-10		5876	-0-	5876	5876	5876	3			Y	-0-					91
05	DLQ G-10		6161	-0-	6161	12037	6161	3			Y	-0-					91
06	18333	X	6296	-0-	-12037	-0-	6296	3			Y	-0-					91
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-	86	1			5
*08	6231	X	5479	-0-	-752	-0-	5479	3			Y	-0-	5	3			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	9672	-0-	6572	7875	9672	3			N	-0-					-0-
04	19188	X	11313	-0-	-7875	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	11269	-0-	-5967	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	5487	-0-	-9765	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	4624	-0-	-8456	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	5364	-0-	-9330	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

03	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			32
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			32
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			32
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			32
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			32
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	652	1	11805	3	N	-0-			-0-
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	627	1	11467	3	N	-0-			-0-
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	665	1	11738	3	N	-0-			-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	680	1	10691	3	N	-0-			-0-
07	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	656	1	11824	3	N	-0-			-0-
*08	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	570	1	11265	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

03	69906	X	69906	-0-	-0-	-0-	3084	1	66822	3	N	-0-			-0-
04	65730	X	53104	-0-	-12626	-0-	2196	1	50908	3	N	-0-			-0-
05	67921	X	63273	-0-	-4648	-0-	2465	1	60808	3	N	-0-			-0-
06	66236	X	66236	-0-	-0-	-0-	2357	1	63879	3	N	-0-			-0-
07	68268	X	68268	-0-	-0-	-0-	2434	1	65834	3	N	-0-			-0-
08	67921	X	58488	-0-	-9433	-0-	2151	1	56337	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1260	-0-	-631	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4332	-0-	-2023	-0-	4332	3			N	-0-					31
04	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	3			N	-0-					31
05	6355	X	5061	-0-	-1294	-0-	5061	3			N	-0-					31
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	5193	3			N	-0-					31
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					31
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	2346	-0-	-3854	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	2659	-0-	-3341	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	2201	-0-	-3999	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2523	-0-	-1383	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	6909	-0-	-4189	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7982	-0-	-1168	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9397	-0-	-120	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	5265	-0-	-2857	-0-	5265	3			N	-0-					38
04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	7650	3			N	-0-					38
05	8122	X	6668	-0-	-1454	-0-	6668	3			N	-0-					38
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					38
07	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	7490	3			N	-0-					38
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					38

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2112	-0-	-926	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2286	-0-	-24	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

03	8618	X	6143	-0-	-2475	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8030	-0-	-310	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7075	-0-	-1543	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6437	-0-	-643	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

03	9300	X	6029	-0-	-3271	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	7100	-0-	-2200	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6398	-0-	-1102	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7978	-0-	-361	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7409	X	5871	-0-	-1538	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	7011	-0-	-159	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6930	-0-	-479	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6315	-0-	-225	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

03	6231	X	5752	-0-	-479	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	25513	X	17992	-0-	-7521	-0-	17992	3			N	-0-					114
04	24690	X	23360	-0-	-1330	-0-	23360	3			N	-0-					114
05	25513	X	21824	-0-	-3689	-0-	21824	3			N	-0-					114
06	20520	X	19944	-0-	-576	-0-	19944	3			N	-0-					114
07	24149	X	23109	-0-	-1040	-0-	23109	3			N	-0-					114
08	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	20615	X	10335	-0-	-10280	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
04	19950	X	13288	-0-	-6662	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
05	20615	X	10411	-0-	-10204	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
06	16860	X	11374	-0-	-5486	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	11731	-0-	-2560	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2662	-0-	-2639	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1121	-0-	-3859	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	4142	-0-	-3422	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	4588	X	1172	-0-	-3416	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2263	-0-	-1007	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2185	-0-	-2651	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1507	-0-	-3173	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1816	-0-	-3020	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

03	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	505	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3764	-0-	-166	-0-	441	1	3323	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	522	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	541	1	3192	3	N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	555	1	3484	3	N	-0-					-0-
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	552	1	3513	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

03	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	6382	3			N	-0-					26
04	6150	X	5937	-0-	-213	-0-	5937	3			N	-0-					26
05	6324	X	6098	-0-	-226	-0-	6098	3			N	-0-					26
06	6180	X	6166	-0-	-14	-0-	6166	3			N	-0-					26
07	6386	X	6264	-0-	-122	-0-	6264	3			N	-0-					26
08	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6291	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

03	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	960	1	11701	3	N	-0-					68
04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	858	1	10725	3	N	-0-					68
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	923	1	11147	3	N	-0-					68
06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	916	1	11045	3	N	-0-					68
07	11904	X	9112	-0-	-2792	-0-	764	1	8348	3	N	-0-					68
08	11904	X	11887	-0-	-17	-0-	868	1	11019	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

03	15965	X	13944	-0-	-2021	-0-	13944	3			N	-0-					32
04	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	13718	3			N	-0-					32
05	15252	X	13602	-0-	-1650	-0-	13602	3			N	-0-					32
06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	3			N	-0-					32
07	14167	X	13693	-0-	-474	-0-	13693	3			N	-0-					32
*08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					28
04	6750 X	1359	-0-	-5391	-0-	1359	3			N	-0-					28
05	6975 X	14	-0-	-6961	-0-	14	3			N	-0-					28
06	6750 X	1	-0-	-6749	-0-	1	3			N	-0-					28
07	6975 X	37	-0-	-6938	-0-	37	3			N	-0-					28
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	19220 X	18945	-0-	-275	-0-	18945	3			N	-0-					27
04	18180 X	17508	-0-	-672	-0-	17508	3			N	-0-					27
05	18817 X	18435	-0-	-382	-0-	18435	3			N	-0-					27
06	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	3			N	-0-					27
07	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	19431	3			N	-0-					27
08	18941 X	18781	-0-	-160	-0-	18781	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

03	19561 X	19207	-0-	-354	-0-	19207	3			N	-0-					-0-
04	18750 X	17840	-0-	-910	-0-	17840	3			N	-0-					-0-
05	18817 X	18460	-0-	-357	-0-	18460	3			N	-0-					-0-
06	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
07	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	19418	3			N	-0-					-0-
*08	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	19780	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

03	T. A.	1	-0-	1	42	1	3			N	-0-					25
04	T. A.	65	-0-	65	107	65	3			N	-0-					25
05	107 X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					25
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	33139 X	16651	-0-	-16488	-0-	16651	3			N	-0-					-0-
04	19950 X	11396	-0-	-8554	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
05	19003 X	15677	-0-	-3326	-0-	15677	3			N	-0-					-0-
06	16710 X	15671	-0-	-1039	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
07	17267 X	15902	-0-	-1365	-0-	15902	3			N	-0-					-0-
08	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	15534	3	6	9	N	5	5	8			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959 X	8477	-0-	-482	-0-	534	1	7943	3	Y	-0-					41
04	8430 X	8182	-0-	-248	-0-	439	1	7743	3	Y	-0-					41
05	8711 X	8454	-0-	-257	-0-	482	1	7972	3	Y	-0-					41
06	8430 X	8116	-0-	-314	-0-	452	1	7664	3	Y	-0-					41
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	498	1	8421	3	Y	-0-					41
*08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	493	1	8349	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

03	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	3			Y	-0-					15
04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					15
05	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					15
06	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	8281	3			Y	-0-					15
07	9734 X	8763	-0-	-971	-0-	8763	3			Y	-0-					15
08	9734 X	8442	-0-	-1292	-0-	8442	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	540	1	51	3	N	-0-					131
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					131
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					131
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3949	3	112	9	N	102	187	1			82
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					82
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3971	3	109	9	N	99					181
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3719	3	19	9	N	17					198
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3829	3	66	9	N	60	165	1			93
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					93

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	1050	3			N	-0-					83
04	1230 X	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					83
05	1209 X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					83
06	1110 X	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					83
07	1054 X	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					83
08	1116 X	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 X	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					117
04	210 X	127	-0-	-83	-0-	126	3	1	9	N	1					118
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					120
06	210 X	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	N	2					122
07	217 X	194	-0-	-23	-0-	190	3	4	9	N	4					126
08	217 X	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	N	2					128

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					70
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					295
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	803	3	142	9	N	129	349	1			75
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2015 - PLUGGED 03/02/15

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

03	3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*08	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

03	1333 X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					154
04	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	1218	2	20	9	N	18	148	1			24
05	1333 X	775	-0-	-558	-0-	768	2	7	9	N	6					30
06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1116	2	13	9	N	12					42
07	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	1251	2	2	9	N	2					44
*08	1302 X	924	-0-	-378	-0-	920	2	4	9	N	4					48

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

03	5890 X	3737	-0-	-2153	-0-	3736	2	1	9	N	1	147	1			21
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3674	2	23	9	N	21					42
05	3906 X	2291	-0-	-1615	-0-	2291	2			N	-0-					42
06	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	3265	2	31	9	N	28					70
07	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	3503	2	40	9	N	36	73	1			33
*08	3813 X	2921	-0-	-892	-0-	2865	2	56	9	N	51					84

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	1690	-0-	-759	-0-	1666	2	24	9	N	22	147	1			42
04	1830 X	1444	-0-	-386	-0-	1367	2	77	9	N	70					112
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					112
06	1650 X	419	-0-	-1231	-0-	419	2			N	-0-					112
07	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1640	2	47	9	N	43	99	1			56
*08	1705 X	1386	-0-	-319	-0-	1386	2			N	-0-					56

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					33
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					33
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					27
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					27
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					27
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					216
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					216
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					216
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					216
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					216
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	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

03	3317 X	2786	-0-	-531	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	721	-0-	-2596	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	905	-0-	-1978	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			Y	-0-					63
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					63
05	8060	X	3071	-0-	-4989	-0-	3071	2			Y	-0-					63
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					63
07	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					63
08	8680	X	6494	-0-	-2186	-0-	6494	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	150	-0-	-315	-0-	129	2	21	9	N	19					106
04	270	X	91	-0-	-179	-0-	88	2	3	9	N	3					109
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	4					113
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					116
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	N	2					118
*08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					118

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	N	18					111
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3195	2	22	9	N	20					131
05	2635	N	1776	-0-	-859	-0-	1744	2	32	9	N	29	141	1			19
06	2880	N	2657	-0-	-223	-0-	2657	2			N	-0-					19
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3188	2	8	9	N	7					26
*08	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2404	2	10	9	N	9					35

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4661	2	9	9	N	8					28
04	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	4531	2	11	9	N	10					38
05	5053	X	2572	-0-	-2481	-0-	2569	2	3	9	N	3					41
06	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	3578	2	8	9	N	7					48
07	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	4068	2	40	9	N	36					84
*08	4681	X	3039	-0-	-1642	-0-	3033	2	6	9	N	5					89

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1207	-0-	-746	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	154	1			20
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	N	14					34
05	2542 N	1850	-0-	-692	-0-	1850	2			N	-0-					34
06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					34
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2					36
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					36

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

03	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			Y	-0-					223
04	4290 X	2939	-0-	-1351	-0-	2939	3			Y	-0-					223
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					223
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					223
07	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	4126	3			Y	-0-					223
08	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			Y	-0-					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

03	6944 X	6021	-0-	-923	-0-	6021	2			Y	-0-					63
04	6720 X	5761	-0-	-959	-0-	5761	2			Y	-0-					63
05	6758 X	4060	-0-	-2698	-0-	4060	2			Y	-0-					63
06	6150 X	5621	-0-	-529	-0-	5621	2			Y	-0-					63
07	6355 X	5714	-0-	-641	-0-	5714	2			Y	-0-					63
08	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	5153	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

03	2635 X	1648	-0-	-987	-0-	1631	2	17	9	N	15					117
04	2550 X	1511	-0-	-1039	-0-	1496	2	15	9	N	14					131
05	2635 X	847	-0-	-1788	-0-	834	2	13	9	N	12					143
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1984	2	15	9	N	14					157
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2452	2	12	9	N	11					168
*08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2462	2	3	9	N	3					171

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2437	2	33	9	N	30					244
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30					274
05	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1503	2	19	9	N	17	177	1			114
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2481	2	106	9	N	96					210
07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2221	2	46	9	N	42					252
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2206	2	26	9	N	24	182	1			94

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					27
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					27
05	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1153	2			N	-0-					27
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					27
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					27
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3412	2	14	9	N	13					200
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3103	2	6	9	N	5					205
05	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					205
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					205
07	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					205
08	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					205

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					188
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					204
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	250	2	10	9	N	9					213
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					213
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					213
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					213

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

03	4061	X	1675	-0-	-2386	-0-	1664	3	11	9	N	10					159
04	3930	X	753	-0-	-3177	-0-	741	3	12	9	N	11					170
05	4061	X	431	-0-	-3630	-0-	421	3	10	9	N	9					179
06	2850	X	1066	-0-	-1784	-0-	1030	3	36	9	N	33					212
07	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	1394	3	3	9	N	3	170	1			45
*08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9	9	N	8					53

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	33					210
04	450	X	323	-0-	-127	-0-	290	3	33	9	N	30	167	1			73
05	1023	X	429	-0-	-594	-0-	395	3	34	9	N	31					104
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	41					145
07	1023	X	360	-0-	-663	-0-	328	3	32	9	N	29					174
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	28	164	1			38

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	675	-0-	-1218	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3514	-0-	514	514	3514	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	7817	-0-	4717	5231	7817	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5283	-0-	2283	7514	5283	2			N	-0-					-0-
07	7750	4198	-0-	-3552	3962	4198	2			N	-0-					-0-
*08	7550	3588	-0-	-3962	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

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

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
06	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					33
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					33
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

03	310 X	171	-0-	-139	-0-	165	2	6	9	N	5	5	8			108
04	300 X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					108
*05	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					108
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108
*07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
*08	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	656	2	131	9	Y	119	118	1			55
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	683	2	143	9	Y	130	157	1			28
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	880	2	161	9	Y	146	117	1			57
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	860	2	130	9	Y	118	147	1			28
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	773	2	121	9	Y	110	110	1			28
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	696	2	113	9	Y	103	77	1			54

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					151
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	100	2	7	9	Y	6					157
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					157
06	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	2			Y	-0-					157
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					157
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					157

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					146
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					146
05	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	8	2			Y	-0-					146
06	1110	N	300	-0-	-810	-0-	297	2	3	9	Y	3					149
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					149
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					15
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					15
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					15
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					49
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					49
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3					52
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					86
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					86
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					86
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					86
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					86
08	341	N	178	-0-	-163	-0-	155	2	23	9	Y	21	21	8			86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	656	2	473	9	Y	430	429	1			199
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	683	2	519	9	Y	472	570	1			101
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	880	2	582	9	Y	529	425	1			205
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	860	2	471	9	Y	428	531	1			102
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	773	2	442	9	Y	402	400	1			104
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	697	2	414	9	Y	376	282	1			198

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/2015

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					75
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					75
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	Y	2					59
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					61
05	806	N	624	-0-	-182	-0-	623	2	1	9	Y	1					62
06	960	N	269	-0-	-691	-0-	261	2	8	9	Y	7	36	1			33
07	1209	N	139	-0-	-1070	-0-	124	2	15	9	Y	14					47
08	620	N	97	-0-	-523	-0-	77	2	20	9	Y	18	36	1			29

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	19	1			16
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-	1	1			15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	9	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					67

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
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					119
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					119
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					119
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					119
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					119
*08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4901	2	17	9	N	15					134

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	1798	-0-	-3410	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3561	-0-	-1479	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	672	-0-	-4567	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3266	-0-	-1804	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3874	-0-	-1365	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	594	-0-	-1669	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1100	-0-	-610	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	482	-0-	-1037	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	2945 X	1326	-0-	-1619	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
04	2850 X	1667	-0-	-1183	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2945 X	620	-0-	-2325	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
07	2542 X	1609	-0-	-933	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
*08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

03	26567 X	4003	-0-	-22564	-0-	3988	3	15	9	Y	14	9	1			225
04	25710 X	9827	-0-	-15883	-0-	9787	3	40	9	Y	36					261
05	26412 X	4283	-0-	-22129	-0-	4272	3	11	9	Y	10					271
06	22770 X	14484	-0-	-8286	-0-	14427	3	57	9	Y	52					323
07	23529 X	12942	-0-	-10587	-0-	12901	3	41	9	Y	37	185	1			175
08	T. A.	12583	-0-	12583	12583	12542	3	41	9	Y	37	4	8			208

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

03	6517 S	6517	-0-	-0-	-0-	1167	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	6385 S	6385	-0-	-0-	-0-	1167	1	5218	2	N	-0-					-0-
05	6368 S	6368	-0-	-0-	-0-	1167	1	5201	2	N	-0-					-0-
06	6061 S	6061	-0-	-0-	-0-	1167	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	6234 S	6234	-0-	-0-	-0-	1167	1	5067	2	N	-0-					-0-
*08	6328 S	6328	-0-	-0-	-0-	1167	1	5161	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	1993	-0-	-4207	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	1541	-0-	-4845	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	3	39	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-				-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-				-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-				-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-				-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-				-0-
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-				-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	11367	S	11367	-0-	-0-	-0-	1564	1	9803	2	Y	-0-				-0-
04	10602	S	10602	-0-	-0-	-0-	1564	1	9038	2	Y	-0-				-0-
05	9269	S	6899	-0-	-2370	-0-	1564	1	5335	2	Y	-0-				-0-
06	10057	S	10057	-0-	-0-	-0-	1564	1	8493	2	Y	-0-				-0-
07	9692	S	9692	-0-	-0-	-0-	1564	1	8128	2	Y	-0-				-0-
*08	9163	S	9163	-0-	-0-	-0-	1564	1	7599	2	Y	-0-				-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

03	14415 X	6314	-0-	-8101	-0-	6314	3			N	-0-			250
04	13950 X	8485	-0-	-5465	-0-	8481	3	4	9	N	4			254
05	14415 X	2086	-0-	-12329	-0-	2086	3			N	-0-			254
06	12630 X	12412	-0-	-218	-0-	12409	3	3	9	N	3			257
07	13051 X	10871	-0-	-2180	-0-	10867	3	4	9	N	4			261
*08	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	12132	3	12	9	N	11			272

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

03	18507 X	7908	-0-	-10599	-0-	7908	3			N	-0-			312
04	17910 X	12497	-0-	-5413	-0-	12497	3			N	-0-			312
05	18445 X	2583	-0-	-15862	-0-	2583	3			N	-0-			312
06	17070 X	13198	-0-	-3872	-0-	13198	3			N	-0-			312
07	17639 X	11667	-0-	-5972	-0-	11667	3			N	-0-			312
*08	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20385	3			N	-0-			312

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

03	15810 X	1747	-0-	-14063	-0-	1747	3			N	-0-			404
04	15270 X	12644	-0-	-2626	-0-	12644	3			N	-0-			404
05	15035 X	2423	-0-	-12612	-0-	2423	3			N	-0-			404
06	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	19494	3			N	-0-			404
07	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	3			N	-0-			404
*08	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	17004	3	2	9	N	2			406

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	15190 X	2287	-0-	-12903	-0-	2283	3	4	9	N	4			143
04	14700 X	6897	-0-	-7803	-0-	6885	3	12	9	N	11			154
05	14291 X	1214	-0-	-13077	-0-	1213	3	1	9	N	1			155
06	11340 X	494	-0-	-10846	-0-	494	3			N	-0-			155
07	10199 X	7573	-0-	-2626	-0-	7561	3	12	9	N	11			166
*08	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13569	3	19	9	N	17			183

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	9207 X	5207	-0-	-4000	-0-	5207	3			N	-0-			114
04	8910 X	8036	-0-	-874	-0-	8036	3			N	-0-			114
05	9207 X	2000	-0-	-7207	-0-	2000	3			N	-0-			114
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-			114
07	8308 X	5191	-0-	-3117	-0-	5191	3			N	-0-			114
*08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-			114

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4130	-0-	-2380	-0-	4130	3			N	-0-			337
04	6240	X	5406	-0-	-834	-0-	5406	3			N	-0-			337
05	6417	X	716	-0-	-5701	-0-	716	3			N	-0-			337
06	6210	X	496	-0-	-5714	-0-	496	3			N	-0-			337
07	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	2931	3			N	-0-			337
08	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4081	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	1563	1	8080	2	Y	-0-			-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1563	1	7448	2	Y	-0-			-0-
05	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	1563	1	6520	2	Y	-0-			-0-
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1563	1	7000	2	Y	-0-			-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1563	1	6698	2	Y	-0-			-0-
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1563	1	6263	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-			28
04	3000	N	4548	-0-	1548	2062	4548	2			N	-0-			28
05	3100	N	2552	-0-	-548	1514	2552	2			N	-0-			28
06	4183	X	2669	-0-	-1514	-0-	2669	2			N	-0-			28
07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-			28
08	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	2189	1	6202	2	N	-0-			67
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	2189	1	5862	2	N	-0-			67
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	2189	1	5155	2	N	-0-			67
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	2189	1	4444	2	N	-0-			67
07	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	2189	1	3570	2	N	-0-			67
08	6665	X	5983	-0-	-682	-0-	2189	1	3794	2	N	-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	-0-			174
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	60	1	1405	2	N	-0-			174
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	N	-0-			174
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	60	1	985	2	N	-0-			174
07	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	60	1	1055	2	N	-0-			174
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2175	-0-	-315	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	616	-0-	-2112	-0-	616	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-			-0-
07	2737	N	2655	-0-	-82	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			149
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			149
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			149
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			149
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2	N	-0-			149
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2	N	-0-			149

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

03	14B DENY		27	-0-	27	115	27	2	N	-0-			56
04	115	X	-0-	-0-	-115	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

03	1643	N	197	-0-	-1446	-0-	197	2	N	-0-			50
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-			50
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2	N	-0-			50
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2	N	-0-			50
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2	N	-0-			50
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			50

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	648	2	72	9	N	65					65
04	3000 N	4648	-0-	1648	1648	4642	2	6	9	N	5	48	0			22
05	2055 N	407	-0-	-1648	-0-	407	2			N	-0-	17	1			5
06	690 N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					5
07	2263 X	19	-0-	-2244	-0-	19	2			N	-0-					5
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					5

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2931	-0-	-169	41	2891	3	40	9	N	36					90
04	2811	X	2770	-0-	-41	-0-	2748	3	22	9	N	20					110
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2721	3	33	9	N	30					140
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2525	3	45	9	N	41					181
07	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	3			N	-0-					181
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3108	3	154	9	N	140	187	1			134

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					76
04	1920	N	785	-0-	-1135	-0-	785	3			N	-0-					76
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	3			N	-0-					76
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					76
07	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					76
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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

03	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15440	2	3	9	N	3					73
04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12507	2	3	9	N	3					76
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10108	2	6	9	N	5					81
06	11790	X	10094	-0-	-1696	-0-	10091	2	3	9	N	3					84
07	12462	X	11208	-0-	-1254	-0-	11202	2	6	9	N	5					89
08	12462	X	11098	-0-	-1364	-0-	11091	2	7	9	N	6					95

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4770	2	3	9	N	3					133
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					133
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3688	2	6	9	N	5					138
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3490	2	7	9	N	6					144
07	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3578	2	6	9	N	5					149
08	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3568	2	7	9	N	6					155

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9327	3	41	9	Y	37					121
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9248	3	53	9	Y	48	88	1			81
05	9269	X	8745	-0-	-524	-0-	8703	3	42	9	Y	38					119
06	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8495	3	28	9	Y	25					144
07	9610	X	7951	-0-	-1659	-0-	7934	3	17	9	Y	15					159
*08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7786	3	18	9	Y	16					175

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1243	3	41	9	Y	37					108
04	1320	X	1137	-0-	-183	-0-	1084	3	53	9	Y	48	75	1			81
05	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	1114	3	30	9	Y	27					108
06	1230	X	1070	-0-	-160	-0-	1056	3	14	9	Y	13					121
07	1271	X	983	-0-	-288	-0-	974	3	9	9	Y	8					129
08	T. A.		894	-0-	894	894	886	3	8	9	Y	7					136

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					213
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					213
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					213
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					213
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	Y	8					221
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	537	3	48	9	Y	44					265

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	568	-0-	-1502	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

*09	11280	X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3	N	-0-			-0-
10	13206	X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	8115	-0-	-4665	-0-	8115	3	N	-0-			-0-
12	13206	X	4027	-0-	-9179	-0-	4027	3	N	-0-			-0-
01	10943	X	5787	-0-	-5156	-0-	5787	3	N	-0-			-0-
02	9688	X	5943	-0-	-3745	-0-	5943	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	4590	-0-	-5547	-0-	4590	3	N	-0-			-0-
*04	8130	X	6221	-0-	-1909	-0-	6221	3	N	-0-			-0-
*05	11160	X	6432	-0-	-4728	-0-	6432	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	6097	-0-	-4703	-0-	6097	3	N	-0-			-0-
*07	11160	X	6875	-0-	-4285	-0-	6875	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	4037	-0-	-4643	-0-	4037	3	N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10343 PERF.16228 - 16540

*09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2015

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46263	X	46263	-0-	-0-	-0-	46238	3	25	9	N	23	6	1			20
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6673	3	3	9	N	3					23
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	21	1			2
06	62594	X	62594	-0-	-0-	-0-	62580	3	14	9	N	13					15
07	51023	X	51023	-0-	-0-	-0-	50999	3	24	9	N	22	8	1			29
*08	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43602	3	26	9	N	24					53

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

03	49817	X	37800	-0-	-12017	-0-	37780	3	20	9	N	18					24
04	48210	X	3546	-0-	-44664	-0-	3544	3	2	9	N	2	8	1			18
05	47368	X	-0-	-0-	-47368	-0-					N	-0-					18
06	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48415	3	28	9	N	25					43
07	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	38845	3	29	9	N	26					69
*08	39567	X	39567	-0-	-0-	-0-	39544	3	23	9	N	21					90

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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

*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

03	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1166	-0-	-1054	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	498	-0-	-2044	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
*07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	847	-0-	-2253	-0-	847	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

03	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	2903	-0-	-1964	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	3073	-0-	-1937	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	2757	-0-	-2420	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
*08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

03	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2		N	-0-			-0-
04	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2		N	-0-			-0-
05	30318 X	29748	-0-	-570	-0-	29748	2		N	-0-			-0-
06	29340 X	28406	-0-	-934	-0-	28406	2		N	-0-			-0-
07	31000 X	30108	-0-	-892	-0-	30108	2		N	-0-			-0-
08	31062 X	29775	-0-	-1287	-0-	29775	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2		N	-0-			-0-
04	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2		N	-0-			-0-
05	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2		N	-0-			-0-
06	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2		N	-0-			-0-
07	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2		N	-0-			-0-
08	16089 X	15833	-0-	-256	-0-	15833	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2		N	-0-			-0-
04	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	7129	-0-	-621	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	6243	-0-	-2217	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	6996	-0-	-1746	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
08	12369 X	5840	-0-	-6529	-0-	5840	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

03	5332 X	4444	-0-	-888	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	2796	-0-	-1823	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4645	-0-	-687	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	4199	-0-	-1815	-0-	4199	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

03	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4619 X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4517	-0-	-71	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4350	-0-	-90	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4474	-0-	-83	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

03	5084 #	4683	-0-	-401	-0-	4661	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	4920 #	4318	-0-	-602	-0-	4316	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	5084 #	4189	-0-	-895	-0-	4170	2	19	9	Y	17	15	1			2
06	4590 #	4032	-0-	-558	-0-	4011	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	4743 #	4029	-0-	-714	-0-	4008	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	4681 #	3951	-0-	-730	-0-	3931	2	20	9	Y	18	18	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	R	754	-0-	-0-	-0-	732	2	22	9	N	20	20	1			2
04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20	20	1			2
05	899	#	672	-0-	-227	-0-	649	2	23	9	N	21	20	1			3
06	870	#	627	-0-	-243	-0-	605	2	22	9	N	20	21	1			2
07	899	#	488	-0-	-411	-0-	476	2	12	9	N	11	12	1			1
08	744	#	292	-0-	-452	-0-	271	2	21	9	N	19	18	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

03	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1200	#	1094	-0-	-106	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	144	1	7377	2	Y	240	277	1			15
							264	9									
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	124	1	7613	2	Y	183	188	1			10
							201	9									
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7393	2	235	9	Y	214	207	1			17
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7492	2	173	9	Y	157	169	0			5
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7566	2	172	9	Y	156	157	0			4
*08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7112	2	185	9	Y	168	169	0			3

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

03	1209 X	988	-0-	-221	-0-	30	1	830	2	N	116	171	1			235
						128	9									
04	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	30	1	994	2	N	107	174	1			168
						118	9									
05	1209 X	764	-0-	-445	-0-	30	1	676	2	N	53					221
						58	9									
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	68	172	1			117
07	1178 X	1080	-0-	-98	-0-	30	1	991	2	N	54					171
						59	9									
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					171

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					16
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	Y	8					24
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5					29
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	5					34
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5					39
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					39

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

03	4650 X	2970	-0-	-1680	-0-	40	1	2912	2	Y	16					97
						18	9									
04	4500 X	4230	-0-	-270	-0-	40	1	4164	2	Y	24					121
						26	9									
05	4433 X	2414	-0-	-2019	-0-	40	1	2357	2	Y	15					136
						17	9									
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	14					150
07	4433 X	4072	-0-	-361	-0-	40	1	4014	2	Y	16					166
						18	9									
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					166

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	480	-0-	-543	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	990	X	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

03	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	3			N	-0-					182
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					182
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					182
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					182
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					182
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					182

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

*12	14B2 EXT		1023	-0-	1023	1023	1023	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1005	-0-	1005	2028	1005	3			N	-0-					-0-
02	0	W	896	-0-	896	2924	896	3			N	-0-					-0-
03	0	W	992	-0-	992	3916	992	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1035	-0-	1035	4951	1035	3			N	-0-					-0-
*05	5973	X	1022	-0-	-4951	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

03	3000	N	782	-0-	-2218	781	782	3			N	-0-					174
04	1523	N	742	-0-	-781	-0-	742	3			N	-0-					174
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					174
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					174
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					174
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	3	43	9	N	39					135
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	3	40	9	N	36					171
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	61	3	57	9	N	52					223
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	59	3	59	9	N	54	178	1			99
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	55	3	46	9	N	42					141
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	3	54	9	N	49					190

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK

MAYJAC I, LLC 536431

SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	3	1	9	N	1					180
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	81	3	9	9	N	8	172	1			16
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	245	3	6	9	N	5					21
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	145	3	3	9	N	3					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					27
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	102	3	17	9	N	15					42

XTO ENERGY INC. 945936

HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2259	3	54	9	N	49					179
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	3	34	9	N	31					210
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	3	30	9	N	27					237
06	2250	N	484	-0-	-1766	-0-	483	3	1	9	N	1	179	1			59
07	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					59
08	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1884	3			N	-0-					59

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1836	3	19	9	Y	17					145
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	Y	11					156
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2034	3	12	9	Y	11					167
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	3	18	9	Y	16					183
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2003	3	12	9	Y	11					194
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			Y	-0-					194

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	1147	N	565	-0-	-582	-0-	547	3	18	9	Y	16					141
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	748	3	12	9	Y	11					152
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11					163
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	525	3	19	9	Y	17					180
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	602	3	12	9	Y	11					191
08	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	3			Y	-0-					191

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

03	806	N	451	-0-	-355	-0-	447	3	4	9	Y	4					16
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	437	3	3	9	Y	3					19
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	3	6	9	Y	5					24
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7					31
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					34
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					38

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

03	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50					50
04	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4131	2	54	9	Y	49	37	1			62
05	4685 R	4685	-0-	-0-	-0-	4661	2	24	9	Y	22					84
06	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	4365	2	22	9	Y	20					104
07	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3825	2	20	9	Y	18	81	1			41
08	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					41

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1200 #	803	-0-	-397	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	1240 #	800	-0-	-440	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	1200 #	277	-0-	-923	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	1240 #	360	-0-	-880	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

03	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4133	2	131	9	Y	119	71	1			133
04	4047 R	4047	-0-	-0-	-0-	3940	2	107	9	Y	97	161	1			69
05	4108 R	4108	-0-	-0-	-0-	3996	2	112	9	Y	102	78	1			93
06	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	2985	2	55	9	Y	50	69	1			74
07	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3893	2	33	9	Y	30	83	1			21
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

03	6169 X	3607	-0-	-2562	-0-	3603	3	4	9	N	4					155
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5214	3	58	9	N	53					208
05	5394 X	3072	-0-	-2322	-0-	3000	3	72	9	N	65					273
06	5220 X	4509	-0-	-711	-0-	4486	3	23	9	N	21	183	1			111
07	5456 X	4868	-0-	-588	-0-	4837	3	31	9	N	28					139
08	5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3848	3	41	9	N	37					176

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

03	9951 X	6477	-0-	-3474	-0-	6466	3	11	9	N	10					226
04	9630 X	9580	-0-	-50	-0-	9550	3	30	9	N	27	184	1			69
05	9951 X	5823	-0-	-4128	-0-	5806	3	17	9	N	15					84
06	6270 X	5783	-0-	-487	-0-	5768	3	15	9	N	14					98
07	9889 X	8747	-0-	-1142	-0-	8733	3	14	9	N	13					111
08	9889 X	6958	-0-	-2931	-0-	6947	3	11	9	N	10					121

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					107
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					107
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					107
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	2	2	9	N	2	2	8			107
*07	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	2753	2			N	-0-					107
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			190
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

03	6572	43198	-0-	36626	134968	43140	2	58	9	N	53	58	1			1
04	6360	38948	-0-	32588	167556	38948	2			N	-0-	1	1			-0-
05	6572	35850	-0-	29278	196834	35850	2			N	-0-					-0-
06	6360	31050	-0-	24690	221524	31050	2			N	-0-					-0-
07	6572	31014	-0-	24442	245966	31014	2			N	-0-					-0-
08	6572	25843	-0-	19271	265237	25831	2	12	9	N	11	11	1			-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					320
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					321
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

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

03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3543	-0-	-1262	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1528	2	33	9	Y	30	28	1			26
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1384	2	32	9	Y	29	46	1			9
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	9	Y	38	20	1			27
06	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2			Y	-0-					27
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					27
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

03	SWR 10	1680	-0-	1680	182656	1391	2	289	9	Y	263	295	1			123
04	SWR 10	1666	-0-	1666	184322	1240	2	426	9	Y	387	353	1			157
05	SWR 10	1565	-0-	1565	185887	1136	2	429	9	Y	390	473	1			74
06	SWR 10	1531	-0-	1531	187418	1093	2	438	9	Y	398	355	1			117
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	187418					Y	NO RPT					117
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	187418					Y	NO RPT					117

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124 #	57	-0-	-67 B	-120	36	3	2	4	Y	17	20	1			4
						19	9									
04	120 #	52	-0-	-68 B	-188	34	3	18	9	Y	16	15	1			5
05	124 #	108	-0-	-16 B	-204	90	3	18	9	Y	16	16	1			5
06	120 #	56	-0-	-64 B	-268	38	3	1	4	Y	15	15	1			5
						17	9									
07	62 #	61	-0-	-1 B	-269	41	3	1	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
08	93 #	83	-0-	-10 B	-279	66	3	17	9	Y	15	15	1			5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -226 CANCELLED UNDERAGE -> -53

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62 #	45	-0-	-17 B	-17	43	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	550 R	567	-0-	17 B	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	529	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	488	3	4	4	Y	-0-					-0-
*08	474 R	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122

03	31 #	44	-0-	13 B	-109	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-99	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-92	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-84	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-78	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-72	37	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -72

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543										
03	527 #	194	-0-	-333 B	-876	184	3	10	4	Y	-0-			-0-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1056	270	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	196	-0-	-207 B	-1263	196	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	131	-0-	-109 B	-1372	129	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	279 #	113	-0-	-166 B	-1538	112	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	279 #	118	-0-	-161 B	-1699	118	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1156	CANCELLED UNDERAGE ->		-543							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-187	CANCELLED UNDERAGE ->		-754							
03	279 #	126	-0-	-153 B	-340	120	3	6	4	Y	-0-			-0-
04	210 #	64	-0-	-146 B	-486	64	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	76	-0-	-141 B	-627	76	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	111	-0-	-39 B	-666	110	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17 B	-683	106	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6 B	-689	118	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-502	CANCELLED UNDERAGE ->		-187							

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1350	CANCELLED UNDERAGE ->		-223							
03	589 #	214	-0-	-375 B	-1725	214	3			N	-0-			-0-
04	570 #	836	-0-	266 B	-1459	836	3			N	-0-			-0-
05	589 #	692	-0-	103 B	-1356	692	3			N	-0-			-0-
06	210 #	632	-0-	422 B	-934	632	3			N	-0-			-0-
07	868 #	668	-0-	-200 B	-1134	668	3			N	-0-			-0-
08	868 #	645	-0-	-223 B	-1357	645	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-798	CANCELLED UNDERAGE ->		-559							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2076	CANCELLED UNDERAGE ->		-945							
03	682 #	11	-0-	-671 B	-2747	11	3			N	-0-			-0-
04	660 #	740	-0-	80 B	-2667	740	3			N	-0-			-0-
05	651 #	649	-0-	-2 B	-2669	649	3			N	-0-			-0-
06	11 #	694	-0-	683 B	-1986	694	3			N	-0-			-0-
07	775 #	803	-0-	28 B	-1958	803	3			N	-0-			-0-
08	775 #	782	-0-	7 B	-1951	782	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-1278							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1634	CANCELLED UNDERAGE ->		-561							
03	713 #	289	-0-	-424 B	-2058	289	3			N	-0-			-0-
04	690 #	779	-0-	89 B	-1969	779	3			N	-0-			-0-
05	682 #	753	-0-	71 B	-1898	753	3			N	-0-			-0-
06	270 #	717	-0-	447 B	-1451	717	3			N	-0-			-0-
07	806 #	789	-0-	-17 B	-1468	789	3			N	-0-			-0-
08	806 #	782	-0-	-24 B	-1492	782	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-465	CANCELLED UNDERAGE ->		-1027							

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1409	CANCELLED UNDERAGE ->		-368									
03	775 #	308	-0-	-467	B -1876	308	3			N	-0-					-0-
04	750 #	1238	-0-	488	B -1388	1238	3			N	-0-					-0-
05	744 #	973	-0-	229	B -1159	973	3			N	-0-					-0-
06	300 #	886	-0-	586	B -573	886	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	932	-0-	-339	B -912	932	3			N	-0-					-0-
08	1271 #	858	-0-	-413	B -1325	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1219	CANCELLED UNDERAGE ->		-106									

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									
03	31 #	26	-0-	-5	B -34	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	B -38	26	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B -38	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	B -43	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	B -47	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	B -48	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED UNDERAGE ->		-29									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-247												
03	1705 #	1778	-0-	73	B -174	1778	3			N	-0-					-0-
04	2768 R	2942	-0-	174	B -0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	2895 R	2895	-0-	-0-	B -0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2698 R	2698	-0-	-0-	B -0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3006 R	3006	-0-	-0-	B -0-	3006	3			N	-0-					-0-
*08	2823 R	2823	-0-	-0-	B -0-	2823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-301									
03	DLQ G-10	336	-0-	336	B 336	300	3	16	4	Y	18	17	1			1
						20	9									
04	DLQ G-10	500	-0-	500	B 836	500	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1283 R	447	-0-	-836	B -0-	447	3			Y	-0-					-0-
06	419 R	419	-0-	-0-	B -0-	414	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	360 R	360	-0-	-0-	B -0-	357	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	480 R	480	-0-	-0-	B -0-	480	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 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
*11	DLQ G-10		1150	-0-	1150 B	1150	1102	3	26	4	Y	20	19	1			1
							22	9									
12	2417	R	1267	-0-	-1150 B	-0-	1225	3	2	4	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	1219	R	1219	-0-	-0- B	-0-	1156	3	22	4	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	856	R	856	-0-	-0- B	-0-	816	3	40	9	Y	36	35	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	R	265	-0-	-0- B	-0-	237	3	13	4	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	385	R	385	-0-	-0- B	-0-	365	3	20	9	Y	18	18	1			1
05	301	R	301	-0-	-0- B	-0-	281	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	1331	R	1331	-0-	-0- B	-0-	1240	3	16	4	Y	68	66	1			3
							75	9									
07	1182	R	1182	-0-	-0- B	-0-	1101	3	9	4	Y	65	65	1			3
							72	9									
*08	1514	R	1514	-0-	-0- B	-0-	1474	3	40	9	Y	36	38	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -462 CANCELLED UNDERAGE -> -873																	
03	31	#	31	-0-	-0- B	-462	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5 B	-467	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9 B	-476	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5 B	-481	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8 B	-489	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6 B	-495	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -462																	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4679 CANCELLED UNDERAGE -> -1081																	
03	2201	#	829	-0-	-1372 B	-6051	829	3			N	-0-					-0-
04	2130	#	2603	-0-	473 B	-5578	2603	3			N	-0-					-0-
05	2139	#	2565	-0-	426 B	-5152	2565	3			N	-0-					-0-
06	810	#	2391	-0-	1581 B	-3571	2391	3			N	-0-					-0-
07	2511	#	2527	-0-	16 B	-3555	2527	3			N	-0-					-0-
08	2511	#	2551	-0-	40 B	-3515	2551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1372 CANCELLED UNDERAGE -> -2143																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -642 CANCELLED UNDERAGE -> -249																	
03	310	#	213	-0-	-97 B	-739	213	3			N	-0-					-0-
04	300	#	388	-0-	88 B	-651	388	3			N	-0-					-0-
05	279	#	352	-0-	73 B	-578	352	3			N	-0-					-0-
06	210	#	308	-0-	98 B	-480	308	3			N	-0-					-0-
07	403	#	344	-0-	-59 B	-539	344	3			N	-0-					-0-
08	403	#	322	-0-	-81 B	-620	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -383																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
03	DLQ G-10	376	-0-	376 B	370	357	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361 B	731	361	3			Y	-0-					-0-
05	1113 R	382	-0-	-731 B	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	414	3	5	4	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
07	465 #	360	-0-	-105 B	-105	357	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	375 R	480	-0-	105 B	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1840	CANCELLED UNDERAGE ->		-557									
03	868 #	373	-0-	-495 B	-2335	373	3			N	-0-					-0-
04	840 #	1069	-0-	229 B	-2106	1069	3			N	-0-					-0-
05	837 #	977	-0-	140 B	-1966	977	3			N	-0-					-0-
06	360 #	968	-0-	608 B	-1358	968	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1010	-0-	-106 B	-1464	1010	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	994	-0-	-122 B	-1586	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723	CANCELLED UNDERAGE ->		-863									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124												
03	31 #	44	-0-	13 B	-111	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-101	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-94	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-86	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-80	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-74	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-74									

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									
03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-47	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-60	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-120									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-44	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-58	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-480	CANCELLED UNDERAGE ->		-388									
03	155 #	143	-0-	-12 B	-492	136	3	7	4	N	-0-					-0-
04	210 #	106	-0-	-104 B	-596	106	3			N	-0-					-0-
05	217 #	35	-0-	-182 B	-778	35	3			N	-0-					-0-
06	150 #	36	-0-	-114 B	-892	35	3	1	4	N	-0-					-0-
07	155 #	44	-0-	-111 B	-1003	43	3	1	4	N	-0-					-0-
08	155 #	55	-0-	-100 B	-1103	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-623	CANCELLED UNDERAGE ->		-480									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2068	CANCELLED UNDERAGE ->		-1017									
03	651 #	66	-0-	-585 B	-2653	66	3			N	-0-					-0-
04	630 #	821	-0-	191 B	-2462	821	3			N	-0-					-0-
05	620 #	708	-0-	88 B	-2374	708	3			N	-0-					-0-
06	60 #	688	-0-	628 B	-1746	688	3			N	-0-					-0-
07	837 #	741	-0-	-96 B	-1842	741	3			N	-0-					-0-
08	837 #	726	-0-	-111 B	-1953	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-792	CANCELLED UNDERAGE ->		-1161									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2048	CANCELLED UNDERAGE ->		-428									
03	558 #	26	-0-	-532 B	-2580	26	3			N	-0-					-0-
04	540 #	818	-0-	278 B	-2302	818	3			N	-0-					-0-
05	527 #	690	-0-	163 B	-2139	690	3			N	-0-					-0-
06	30 #	665	-0-	635 B	-1504	665	3			N	-0-					-0-
07	837 #	729	-0-	-108 B	-1612	729	3			N	-0-					-0-
08	837 #	712	-0-	-125 B	-1737	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-765	CANCELLED UNDERAGE ->		-972									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-164									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-51	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-53	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-59	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-62	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-70	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-77	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-44									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-393	CANCELLED UNDERAGE ->		-69									
03	217 #	204	-0-	-13 B	-406	204	3			N	-0-					-0-
04	210 #	314	-0-	104 B	-302	314	3			N	-0-					-0-
05	217 #	318	-0-	101 B	-201	318	3			N	-0-					-0-
06	210 #	307	-0-	97 B	-104	307	3			N	-0-					-0-
07	310 #	62	-0-	-248 B	-352	62	3			N	-0-					-0-
08	310 #	49	-0-	-261 B	-613	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-522	CANCELLED UNDERAGE ->		-91									

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1528	CANCELLED UNDERAGE ->		-408									
03	186 #	302	-0-	116 B	-1412	246	3	13	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	180 #	100	-0-	-80 B	-1492	66	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	186 #	91	-0-	-95 B	-1587	52	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	180 #	90	-0-	-90 B	-1677	50	3	1	4	Y	35	34	1			2
						39	9									
07	186 #	81	-0-	-105 B	-1782	45	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	186 #	97	-0-	-89 B	-1871	57	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-459	CANCELLED UNDERAGE ->		-1412									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	373 R	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	247	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	179	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-744	CANCELLED UNDERAGE ->		-2625									
03	10 #	-0-	-0-	-10 B	-754					N	-0-					-0-
04	5 #	22	-0-	17 B	-737	22	3			N	-0-					-0-
05	0 #	81	-0-	81 B	-656	81	3			N	-0-					-0-
06	0 #	168	-0-	168 B	-488	168	3			N	-0-					-0-
07	31 #	115	-0-	84 B	-404	115	3			N	-0-					-0-
08	93 #	95	-0-	2 B	-402	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-392									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-147										
03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	225	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1175		CANCELLED UNDERAGE ->		-860										
03	279 #	6	-0-	-273 B	-1448	6	3			N	-0-					-0-
04	270 #	355	-0-	85 B	-1363	355	3			N	-0-					-0-
05	248 #	277	-0-	29 B	-1334	277	3			N	-0-					-0-
06	6 #	273	-0-	267 B	-1067	273	3			N	-0-					-0-
07	372 #	303	-0-	-69 B	-1136	303	3			N	-0-					-0-
08	372 #	301	-0-	-71 B	-1207	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-413		CANCELLED UNDERAGE ->		-794										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	752	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	220	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	25	3	1	4	Y	35	34	1			2
						39	9									
07	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	23	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
*08	69 R	69	-0-	-0- B	-0-	29	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-397														
03	155 #	105	-0-	-50 B	-447	100	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	150 #	103	-0-	-47 B	-494	103	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	41	-0-	-114 B	-608	41	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	36	-0-	-114 B	-722	35	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155 #	86	-0-	-69 B	-791	85	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	111	-0-	18 B	-773	111	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-394		CANCELLED UNDERAGE ->		-379										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1066	CANCELLED UNDERAGE ->		-451									
03	713 #	789	-0-	76	B -990	749	3	40	4	N	-0-					-0-
04	600 #	798	-0-	198	B -792	798	3			N	-0-					-0-
05	713 #	869	-0-	156	B -636	869	3			N	-0-					-0-
06	750 #	884	-0-	134	B -502	855	3	11	4	N	16	15	1			1
						18	9									
07	837 #	717	-0-	-120	B -622	700	3	5	4	N	11	11	1			1
						12	9									
08	868 #	978	-0-	110	B -512	960	3	18	9	N	16	16	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120	CANCELLED UNDERAGE ->		-392									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-338	CANCELLED UNDERAGE ->		-170									
03	310 #	308	-0-	-2	B -340	308	3			N	-0-					-0-
04	300 #	354	-0-	54	B -286	354	3			N	-0-					-0-
05	310 #	358	-0-	48	B -238	358	3			N	-0-					-0-
06	300 #	225	-0-	-75	B -313	225	3			N	-0-					-0-
07	372 #	158	-0-	-214	B -527	158	3			N	-0-					-0-
08	372 #	234	-0-	-138	B -665	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-236									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-67									
03	43 R	44	-0-	1	B -0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	B -0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	B -0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	37 R	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73	CANCELLED UNDERAGE ->		-108									
03	31 #	44	-0-	13	B -60	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10	B -50	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7	B -43	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8	B -35	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6	B -29	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6	B -23	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-23									

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-781												
03	186 #	57	-0-	-129 B	-910	54	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6 B	-916	144	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	198	-0-	43 B	-873	198	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	188	-0-	68 B	-805	177	3	2	4	Y	8	3	1			5
						9	9									
07	155 #	269	-0-	114 B	-691	257	3	2	4	Y	9	5	1			9
						10	9									
08	186 #	340	-0-	154 B	-537	332	3	8	9	Y	7	10	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135	CANCELLED UNDERAGE ->		-402									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-181									
03	43 R	44	-0-	1 B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-11									
03	341 #	172	-0-	-169 B	-484	163	3	9	4	N	-0-					-0-
04	300 #	137	-0-	-163 B	-647	137	3			N	-0-					-0-
05	279 #	157	-0-	-122 B	-769	157	3			N	-0-					-0-
06	240 #	115	-0-	-125 B	-894	114	3	1	4	N	-0-					-0-
07	186 #	248	-0-	62 B	-832	246	3	2	4	N	-0-					-0-
08	186 #	339	-0-	153 B	-679	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-579	CANCELLED UNDERAGE ->		-100									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365	CANCELLED UNDERAGE ->		-212									
03	124 #	45	-0-	-79 B	-444	43	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	120 #	40	-0-	-80 B	-524	40	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	39	-0-	-85 B	-609	39	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	39	-0-	-51 B	-660	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	42	-0-	11 B	-649	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	39	-0-	8 B	-641	39	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									
03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-47	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-60	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-32							
03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-44	25	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-58	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1102	CANCELLED UNDERAGE ->		-450							
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1164					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1224					Y	-0-			-0-
05	62 #	2	-0-	-60 B	-1284	2	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28 B	-1312	1	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	0 #	4	-0-	4 B	-1308	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	2 #	62	-0-	60 B	-1248	62	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1324	CANCELLED UNDERAGE ->		-651							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1324					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1324					Y	-0-			-0-
05	7 #	-0-	-0-	-7 B	-1331					Y	-0-			-0-
06	6 #	2	-0-	-4 B	-1335	1	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1335					Y	-0-			-0-
08	0 #	31	-0-	31 B	-1304	31	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-1293							

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	837 #	304	-0-	-533 B	-533	289	3	15	4	Y	-0-			-0-
04	840 #	403	-0-	-437 B	-970	403	3			Y	-0-			-0-
05	868 #	422	-0-	-446 B	-1416	422	3			Y	-0-			-0-
06	690 #	1156	-0-	466 B	-950	1141	3	15	4	Y	-0-			-0-
07	403 #	923	-0-	520 B	-430	916	3	7	4	Y	-0-			-0-
*08	592 R	1022	-0-	430 B	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1143	CANCELLED UNDERAGE ->		-658									
03	434 #	449	-0-	15 B	-1128	426	3	23	4	Y	-0-					-0-
04	420 #	418	-0-	-2 B	-1130	418	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	652	-0-	218 B	-912	652	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	598	-0-	178 B	-734	590	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	434 #	578	-0-	144 B	-590	574	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	651 #	228	-0-	-423 B	-1013	228	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-425	CANCELLED UNDERAGE ->		-588									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-41									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-20	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-22	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-28	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-32	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-42	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-51	22	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-17									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1083	3	57	4	Y	-0-					-0-
04	1104 R	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
05	1116 #	683	-0-	-433 B	-433	683	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	617	-0-	-493 B	-926	609	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	1147 #	774	-0-	-373 B	-1299	768	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	1147 #	806	-0-	-341 B	-1640	806	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1640												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-263	CANCELLED UNDERAGE ->		-74									
03	31 #	44	-0-	13 B	-250	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-240	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-233	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-225	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-219	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-213	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-213									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80	CANCELLED UNDERAGE ->		-261									
03	651 #	615	-0-	-36 B	-116	584	3	31	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	600 #	640	-0-	40 B	-76	640	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	574	-0-	-77 B	-153	574	3			Y	-0-					-0-
06	630 #	499	-0-	-131 B	-284	493	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	651 #	575	-0-	-76 B	-360	571	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	651 #	724	-0-	73 B	-287	724	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 #	78	-0-	-232 B	-232	74	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	270 #	79	-0-	-191 B	-423	79	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	66	-0-	-213 B	-636	66	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	73	-0-	-167 B	-803	72	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	111	-0-	18 B	-785	110	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	128	-0-	35 B	-750	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -750																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -194																
03	31 #	28	-0-	-3 B	-154	27	3	1	4	N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-156	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-162	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-166	25	3	1	4	N	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-176	20	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-185	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -151																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -435 CANCELLED UNDERAGE -> -376																
03	31 #	45	-0-	14 B	-421	43	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	138	-0-	108 B	-313	138	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	232	-0-	201 B	-112	232	3			Y	-0-					-0-
06	69 R	181	-0-	112 B	-0-	179	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	542	3	4	4	Y	58	55	1			3
						64	9									
*08	870 R	870	-0-	-0- B	-0-	750	3	120	9	Y	109	108	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -261 CANCELLED UNDERAGE -> -303																
03	31 #	63	-0-	32 B	-229	19	3	1	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	30 #	44	-0-	14 B	-215	31	3	13	9	Y	12	13	1			1
05	31 #	46	-0-	15 B	-200	34	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	30 #	69	-0-	39 B	-161	29	3	1	4	Y	35	33	1			2
						39	9									
07	31 #	70	-0-	39 B	-122	34	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	31 #	80	-0-	49 B	-73	40	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -73																

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36 CANCELLED UNDERAGE -> -349																
03	558 #	514	-0-	-44 B	-80	488	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	690 #	609	-0-	-81 B	-161	609	3			Y	-0-					-0-
05	713 #	425	-0-	-288 B	-449	425	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	401	-0-	-109 B	-558	396	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	620 #	444	-0-	-176 B	-734	441	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-868	486	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -832 CANCELLED UNDERAGE -> -36																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-2848									
03	1488 #	1207	-0-	-281 B	-526	1146	3	61	4	Y	-0-					-0-
04	1440 #	1102	-0-	-338 B	-864	1101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1488 #	1254	-0-	-234 B	-1098	1234	3	20	9	Y	18	17	1			1
06	1440 #	1277	-0-	-163 B	-1261	1241	3	16	4	Y	18	18	1			1
						20	9									
07	1271 #	1096	-0-	-175 B	-1436	1070	3	8	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
08	1240 #	1244	-0-	4 B	-1432	1224	3	20	9	Y	18	18	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1191	CANCELLED UNDERAGE ->		-241									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1994	CANCELLED UNDERAGE ->		-298									
03	DLQ G-10	947	-0-	947 B	-1047	899	3	48	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1246	-0-	1246 B	199	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1498 R	1299	-0-	-199 B	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	1376 R	1376	-0-	-0- B	-0-	1359	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	1078 R	1078	-0-	-0- B	-0-	1070	3	8	4	Y	-0-					-0-
*08	1255 R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2739	CANCELLED UNDERAGE ->		-994									
03	775 #	6	-0-	-769 B	-3508	6	3			N	-0-					-0-
04	750 #	810	-0-	60 B	-3448	810	3			N	-0-					-0-
05	713 #	786	-0-	73 B	-3375	786	3			N	-0-					-0-
06	6 #	806	-0-	800 B	-2575	806	3			N	-0-					-0-
07	837 #	882	-0-	45 B	-2530	882	3			N	-0-					-0-
08	837 #	906	-0-	69 B	-2461	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-769	CANCELLED UNDERAGE ->		-1692									

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-31									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-40	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4 B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-44	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-49	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-53	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-54	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-170									
03	31 #	44	-0-	13 B	-119	42	3	2	4	N	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-109	40	3			N	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-102	38	3			N	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-94	37	3	1	4	N	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-88	36	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-82	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-82									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-114									
03	372 #	388	-0-	16 B	-17	368	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	375 R	392	-0-	17 B	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	305	-0-	-67 B	-67	305	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	240	-0-	-150 B	-217	237	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	177	-0-	-226 B	-443	176	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	403 #	200	-0-	-203 B	-646	200	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-646												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1849	CANCELLED UNDERAGE ->		-434									
03	837 #	88	-0-	-749 B	-2598	88	3			N	-0-					-0-
04	720 #	955	-0-	235 B	-2363	955	3			N	-0-					-0-
05	713 #	809	-0-	96 B	-2267	809	3			N	-0-					-0-
06	90 #	742	-0-	652 B	-1615	742	3			N	-0-					-0-
07	992 #	802	-0-	-190 B	-1805	802	3			N	-0-					-0-
08	992 #	773	-0-	-219 B	-2024	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1158	CANCELLED UNDERAGE ->		-866									

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115												
03	899 #	985	-0-	86 B	-29	935	3	50	4	N	-0-					-0-
04	870 #	617	-0-	-253 B	-282	617	3			N	-0-					-0-
05	899 #	711	-0-	-188 B	-470	711	3			N	-0-					-0-
06	960 #	881	-0-	-79 B	-549	870	3	11	4	N	-0-					-0-
07	992 #	734	-0-	-258 B	-807	728	3	6	4	N	-0-					-0-
08	992 #	817	-0-	-175 B	-982	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-953	CANCELLED UNDERAGE ->		-29									

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4												
03	682 #	597	-0-	-85 B	-89	567	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	660 #	660	-0-	-0- B	-89	660	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	482	-0-	-200 B	-289	482	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	491	-0-	-79 B	-368	485	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	682 #	562	-0-	-120 B	-488	539	3	4	4	Y	17	16	1			1
						19	9									
08	682 #	572	-0-	-110 B	-598	557	3	15	9	Y	14	14	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2421	CANCELLED UNDERAGE ->		-1345									
03	744 #	75	-0-	-669 B	-3090	75	3			N	-0-					-0-
04	720 #	952	-0-	232 B	-2858	952	3			N	-0-					-0-
05	744 #	861	-0-	117 B	-2741	861	3			N	-0-					-0-
06	90 #	796	-0-	706 B	-2035	796	3			N	-0-					-0-
07	992 #	812	-0-	-180 B	-2215	812	3			N	-0-					-0-
08	992 #	744	-0-	-248 B	-2463	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097	CANCELLED UNDERAGE ->		-1366									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1694	CANCELLED UNDERAGE ->			-503								
03	465 #	-0-	-0-	-465	B -2159					N	-0-					-0-
04	450 #	658	-0-	208	B -1951	658	3			N	-0-					-0-
05	434 #	615	-0-	181	B -1770	615	3			N	-0-					-0-
06	30 #	599	-0-	569	B -1201	599	3			N	-0-					-0-
07	682 #	579	-0-	-103	B -1304	579	3			N	-0-					-0-
08	682 #	582	-0-	-100	B -1404	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-668	CANCELLED UNDERAGE ->			-736								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-146												
03	248 #	212	-0-	-36	B -182	160	3	9	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	240 #	120	-0-	-120	B -302	86	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	217 #	127	-0-	-90	B -392	88	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	210 #	115	-0-	-95	B -487	75	3	1	4	Y	35	34	1			2
						39	9									
07	217 #	70	-0-	-147	B -634	34	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	217 #	69	-0-	-148	B -782	29	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-636	CANCELLED UNDERAGE ->			-146								

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-476	CANCELLED UNDERAGE ->			-96								
03	279 #	246	-0-	-33	B -509	246	3			N	-0-					-0-
04	270 #	369	-0-	99	B -410	369	3			N	-0-					-0-
05	279 #	324	-0-	45	B -365	324	3			N	-0-					-0-
06	240 #	294	-0-	54	B -311	294	3			N	-0-					-0-
07	372 #	327	-0-	-45	B -356	327	3			N	-0-					-0-
08	372 #	301	-0-	-71	B -427	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-149	CANCELLED UNDERAGE ->			-278								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-970	CANCELLED UNDERAGE ->			-560								
03	155 #	77	-0-	-78	B -1048	73	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	150 #	84	-0-	-66	B -1114	84	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	88	-0-	-67	B -1181	88	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	59	-0-	-61	B -1242	58	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	124 #	69	-0-	-55	B -1297	68	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	B -1310	80	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-340	CANCELLED UNDERAGE ->			-970								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2100	CANCELLED UNDERAGE ->			-650								
03	1178 #	711	-0-	-467	B -2567	711	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	1371	-0-	231	B -2336	1371	3			N	-0-					-0-
05	1116 #	1243	-0-	127	B -2209	1243	3			N	-0-					-0-
06	690 #	1175	-0-	485	B -1724	1175	3			N	-0-					-0-
07	1426 #	1277	-0-	-149	B -1873	1277	3			N	-0-					-0-
08	1426 #	1253	-0-	-173	B -2046	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-789	CANCELLED UNDERAGE ->			-1257								

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121												
03	1116 #	690	-0-	-426	B -547	655	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	1080 #	655	-0-	-425	B -972	655	3			Y	-0-					-0-
05	1116 #	1246	-0-	130	B -842	1240	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1080 #	1261	-0-	181	B -661	1241	3	16	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	806 #	1079	-0-	273	B -388	1070	3	8	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1116 #	1241	-0-	125	B -263	1224	3	17	9	Y	15	14	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-263												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1070	CANCELLED UNDERAGE ->			-307								
03	279 #	15	-0-	-264	B -1334	15	3			N	-0-					-0-
04	240 #	258	-0-	18	B -1316	258	3			N	-0-					-0-
05	155 #	240	-0-	85	B -1231	240	3			N	-0-					-0-
06	30 #	195	-0-	165	B -1066	195	3			N	-0-					-0-
07	279 #	139	-0-	-140	B -1206	139	3			N	-0-					-0-
08	279 #	86	-0-	-193	B -1399	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->			-802								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1792	CANCELLED UNDERAGE ->		-862						
03	1023 #	548	-0-	-475 B	-2267	548	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1155	-0-	165 B	-2102	1155	3		N	-0-			-0-
05	961 #	1071	-0-	110 B	-1992	1071	3		N	-0-			-0-
06	540 #	985	-0-	445 B	-1547	985	3		N	-0-			-0-
07	1209 #	1075	-0-	-134 B	-1681	1075	3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1191	-0-	-18 B	-1699	1191	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-627	CANCELLED UNDERAGE ->		-1072						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2258	CANCELLED UNDERAGE ->		-762						
03	899 #	229	-0-	-670 B	-2928	229	3		N	-0-			-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-3798				N	-0-			-0-
05	868 #	547	-0-	-321 B	-4119	547	3		N	-0-			-0-
06	210 #	1137	-0-	927 B	-3192	1137	3		N	-0-			-0-
07	217 #	1131	-0-	914 B	-2278	1131	3		N	-0-			-0-
08	558 #	984	-0-	426 B	-1852	984	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1852									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	279 #	20	-0-	-259 B	-1140	20	3		N	-0-			-0-
04	270 #	286	-0-	16 B	-1124	286	3		N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1 B	-1125	247	3		N	-0-			-0-
06	30 #	231	-0-	201 B	-924	231	3		N	-0-			-0-
07	310 #	233	-0-	-77 B	-1001	233	3		N	-0-			-0-
08	310 #	215	-0-	-95 B	-1096	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-432	CANCELLED UNDERAGE ->		-664						

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-83						
03	403 #	406	-0-	3 B	-72	406	3		Y	-0-			24
04	390 #	379	-0-	-11 B	-83	379	3		Y	-0-			24
05	403 #	392	-0-	-11 B	-94	392	3		Y	-0-			24
06	390 #	376	-0-	-14 B	-108	376	3		Y	-0-			24
07	403 #	383	-0-	-20 B	-128	383	3		Y	-0-			24
08	403 #	381	-0-	-22 B	-150	381	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-78	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-102						
03	651 #	646	-0-	-5 B	-123	646	3		Y	-0-			54
04	660 #	622	-0-	-38 B	-161	622	3		Y	-0-			54
05	682 #	640	-0-	-42 B	-203	640	3		Y	-0-			54
06	660 #	614	-0-	-46 B	-249	614	3		Y	-0-			54
07	651 #	632	-0-	-19 B	-268	632	3		Y	-0-			54
08	651 #	626	-0-	-25 B	-293	626	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175	CANCELLED UNDERAGE ->		-118						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8272	CANCELLED UNDERAGE ->			-4871								
03	2728 #	3424	-0-	696 B	-7576	3424	2			N	-0-	4	1			-0-
04	1140 #	2891	-0-	1751 B	-5825	2891	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	2821	-0-	31 B	-5794	2821	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	2632	-0-	-68 B	-5862	2632	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	2653	-0-	-323 B	-6185	2653	2			N	-0-					-0-
08	3007 #	2540	-0-	-467 B	-6652	2540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-858	CANCELLED UNDERAGE ->			-5794								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-2922								
03	217 #	-0-	-0-	-217 B	-217					Y	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-427					Y	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-954					Y	-0-					-0-
06	1927 R	2881	-0-	954 B	-0-	2862	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	578 R	578	-0-	-0- B	-0-	550	2	28	9	Y	25	24	1			1
*08	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1806	CANCELLED UNDERAGE ->			-3174								
03	961 #	947	-0-	-14 B	-1820	947	2			N	-0-					-0-
04	390 #	918	-0-	528 B	-1292	918	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	911	-0-	-143 B	-1435	911	2			N	-0-					-0-
06	1020 #	842	-0-	-178 B	-1613	842	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	834	-0-	-220 B	-1833	834	2			N	-0-					-0-
08	961 #	801	-0-	-160 B	-1993	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-715	CANCELLED UNDERAGE ->			-1278								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3634	CANCELLED UNDERAGE ->			-508								
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-4564					N	-0-					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-4924					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4924					N	-0-					-0-
06	0 #	490	-0-	490 B	-4434	490	2			N	-0-					-0-
07	0 #	1212	-0-	1212 B	-3222	1212	2			N	-0-					-0-
08	0 #	838	-0-	838 B	-2384	838	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1290	CANCELLED UNDERAGE ->			-1094								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1446	CANCELLED UNDERAGE ->			-398								
03	465 #	1	-0-	-464	B -1910	1	2			N	-0-					-0-
04	240 #	38	-0-	-202	B -2112	38	2			N	-0-					-0-
05	62 #	588	-0-	526	B -1586	588	2			N	-0-					-0-
06	60 #	523	-0-	463	B -1123	523	2			N	-0-					-0-
07	62 #	507	-0-	445	B -678	507	2			N	-0-					-0-
08	589 #	467	-0-	-122	B -800	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->			-12								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1111	CANCELLED UNDERAGE ->			-454								
03	465 #	484	-0-	19	B -1092	482	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	180 #	413	-0-	233	B -859	411	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	589 #	389	-0-	-200	B -1059	387	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	570 #	357	-0-	-213	B -1272	355	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	589 #	358	-0-	-231	B -1503	357	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	496 #	475	-0-	-21	B -1524	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-665	CANCELLED UNDERAGE ->			-859								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1465 R	1465	-0-	-0-	B -0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0-	B -0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1426 #	625	-0-	-801	B -801	625	2			Y	-0-					-0-
06	1380 #	1060	-0-	-320	B -1121	1060	2			Y	-0-					-0-
07	1426 #	1527	-0-	101	B -1020	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1457 #	1286	-0-	-171	B -1191	1286	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1191												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2527												
03	961 #	904	-0-	-57	B -2584	904	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	906	-0-	366	B -2218	906	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	916	-0-	420	B -1798	916	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	756	-0-	276	B -1522	756	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	917	-0-	-13	B -1535	917	2			Y	-0-					-0-
08	930 #	853	-0-	-77	B -1612	853	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147	CANCELLED UNDERAGE ->			-1465								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1374												
03	930 #	900	-0-	-30	B -1404	900	2			N	-0-					-0-
04	420 #	833	-0-	413	B -991	833	2			N	-0-					-0-
05	961 #	834	-0-	-127	B -1118	834	2			N	-0-					-0-
06	930 #	793	-0-	-137	B -1255	793	2			N	-0-					-0-
07	961 #	812	-0-	-149	B -1404	812	2			N	-0-					-0-
08	899 #	810	-0-	-89	B -1493	810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532	CANCELLED UNDERAGE ->			-961								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	803	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	744 #	480	-0-	-264 B	-264	476	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	720 #	391	-0-	-329 B	-593	391	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	458	-0-	-348 B	-941	458	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	519	-0-	-287 B	-1228	494	2	25	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228																

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3176 CANCELLED UNDERAGE -> -346																
03	1116 #	1394	-0-	278 B	-2898	1375	2	19	9	N	17	17	1			1
04	420 #	1066	-0-	646 B	-2252	1049	2	17	9	N	15	13	1			3
05	1209 #	932	-0-	-277 B	-2529	919	2	13	9	N	12	13	1			2
06	1170 #	988	-0-	-182 B	-2711	967	2	21	9	N	19	19	1			2
07	1209 #	946	-0-	-263 B	-2974	925	2	21	9	N	19	19	1			2
08	1395 #	848	-0-	-547 B	-3521	833	2	15	9	N	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1269 CANCELLED UNDERAGE -> -2252																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -263																
03	279 #	262	-0-	-17 B	-17	262	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	244	-0-	-26 B	-43	244	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	241	-0-	-69 B	-112	241	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73 B	-185	227	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	231	-0-	-48 B	-233	231	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23 B	-256	225	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2020 CANCELLED UNDERAGE -> -1826																
03	589 #	571	-0-	-18 B	-2038	549	2	22	9	N	20	20	1			2
04	240 #	503	-0-	263 B	-1775	481	2	22	9	N	20	20	1			2
05	682 #	489	-0-	-193 B	-1968	467	2	22	9	N	20	20	1			2
06	660 #	446	-0-	-214 B	-2182	425	2	21	9	N	19	19	1			2
07	682 #	448	-0-	-234 B	-2416	426	2	22	9	N	20	20	1			2
08	558 #	437	-0-	-121 B	-2537	417	2	20	9	N	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -1757																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -592																
03	1767 #	1234	-0-	-533 B	-533	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1710 #	1160	-0-	-550 B	-1083	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1767 #	1156	-0-	-611 B	-1694	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	1094	-0-	-166 B	-1860	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	1123	-0-	-148 B	-2008	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1122	-0-	-118 B	-2126	1122	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2126																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	811	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	868 #	770	-0-	-98 B	-98	757	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	840 #	824	-0-	-16 B	-114	803	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	868 #	788	-0-	-80 B	-194	767	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	1085 #	739	-0-	-346 B	-540	724	2	15	9	Y	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -540																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	878	-0-	-238 B	-238	842	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	600 #	780	-0-	180 B	-58	770	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	1023 #	921	-0-	-102 B	-160	869	2	52	9	Y	47	46	1			1
06	990 #	1097	-0-	107 B	-53	994	2	103	9	Y	94	94	1			1
07	1028 R	1081	-0-	53 B	-0-	1002	2	79	9	Y	72	72	1			1
*08	998 R	998	-0-	-0- B	-0-	958	2	40	9	Y	36	36	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 #	747	-0-	-214 B	-214	747	2			N	-0-					-0-
04	645 R	859	-0-	214 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	931 R	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*08	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3109 CANCELLED UNDERAGE -> -2192																
03	1302 #	826	-0-	-476 B	-3585	826	2			N	-0-					-0-
04	570 #	742	-0-	172 B	-3413	742	2			N	-0-					-0-
05	868 #	794	-0-	-74 B	-3487	794	2			N	-0-					-0-
06	840 #	718	-0-	-122 B	-3609	718	2			N	-0-					-0-
07	868 #	701	-0-	-167 B	-3776	701	2			N	-0-					-0-
08	837 #	636	-0-	-201 B	-3977	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1040 CANCELLED UNDERAGE -> -2937																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4574 CANCELLED UNDERAGE -> -1266																
03	2263 #	1202	-0-	-1061 B	-5635	1202	2			N	-0-					-0-
04	1830 #	1292	-0-	-538 B	-6173	1292	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	1520	-0-	-216 B	-6389	1520	2			N	-0-					-0-
06	1350 #	1724	-0-	374 B	-6015	1724	2			N	-0-					-0-
07	1395 #	1391	-0-	-4 B	-6019	1391	2			N	-0-					-0-
08	1519 #	1341	-0-	-178 B	-6197	1341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1997 CANCELLED UNDERAGE -> -4200																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1720 CANCELLED UNDERAGE -> -1268														
03	806 #	-0-	-0-	-806	B	-2526				N	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	B	-3066				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3066				N	-0-			-0-
06	0 #	347	-0-	347	B	-2719	347	2		N	-0-			-0-
07	0 #	2150	-0-	2150	B	-569	2150	2		N	-0-			-0-
*08	1471 R	2040	-0-	569	B	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3979 R	3979	-0-	-0-	B	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
04	3780 #	3207	-0-	-573	B	-573	3207	2		Y	-0-			-0-
05	3906 #	2189	-0-	-1717	B	-2290	2189	2		Y	-0-			-0-
06	1890 #	3496	-0-	1606	B	-684	3496	2		Y	-0-			-0-
07	3317 #	3160	-0-	-157	B	-841	3160	2		Y	-0-			-0-
08	3968 #	2764	-0-	-1204	B	-2045	2764	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2045														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	R	880	-0-	-0-	B -0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	554	R	554	-0-	-0-	B -0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	500	R	500	-0-	-0-	B -0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	B -0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	658	R	658	-0-	-0-	B -0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	499	-0-	-369	B -369	499	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -369																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1741																	
03	589	#	383	-0-	-206	B -1947	383	2			N	-0-					-0-
04	240	#	488	-0-	248	B -1699	488	2			N	-0-					-0-
05	372	#	545	-0-	173	B -1526	545	2			N	-0-					-0-
06	360	#	542	-0-	182	B -1344	542	2			N	-0-					-0-
07	496	#	572	-0-	76	B -1268	572	2			N	-0-					-0-
08	558	#	634	-0-	76	B -1192	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -986																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3052 CANCELLED UNDERAGE -> -2891																	
03	992	#	1024	-0-	32	B -3020	1024	2			N	-0-					-0-
04	390	#	959	-0-	569	B -2451	959	2			N	-0-					-0-
05	1085	#	957	-0-	-128	B -2579	957	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	856	-0-	-194	B -2773	856	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	892	-0-	-193	B -2966	892	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	889	-0-	-134	B -3100	889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -649 CANCELLED UNDERAGE -> -2451																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	#	346	-0-	-150	B -150	346	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	387	-0-	-33	B -183	387	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	391	-0-	-43	B -226	391	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	273	-0-	-117	B -343	273	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	332	-0-	-71	B -414	332	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	285	-0-	-118	B -532	285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4086	CANCELLED UNDERAGE ->		-3866									
03	837 #	1413	-0-	576 B	-3510	1413	2			N	-0-					-0-
04	810 #	1693	-0-	883 B	-2627	1693	2			N	-0-					-0-
05	1395 #	1817	-0-	422 B	-2205	1817	2			N	-0-					-0-
06	1350 #	1789	-0-	439 B	-1766	1789	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	1792	-0-	56 B	-1710	1792	2			N	-0-					-0-
08	1829 #	1648	-0-	-181 B	-1891	1648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181	CANCELLED UNDERAGE ->		-1710									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2295									
03	800 R	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	696 R	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	837 #	642	-0-	-195 B	-195	614	2	28	9	Y	25	24	1			1
08	837 #	611	-0-	-226 B	-421	585	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-421												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1662												
03	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2158					N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-2338					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2617					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2887					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3011					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3011					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1349	CANCELLED UNDERAGE ->		-1662									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 #	-0-	-0-	-372 B	-372					Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-492					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-585					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13 B	-598					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-598					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-598					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-598												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3273	CANCELLED UNDERAGE ->		-4307									
03	1271 #	926	-0-	-345 B	-3618	926	2			N	-0-					-0-
04	510 #	896	-0-	386 B	-3232	896	2			N	-0-					-0-
05	961 #	894	-0-	-67 B	-3299	894	2			N	-0-					-0-
06	930 #	833	-0-	-97 B	-3396	833	2			N	-0-					-0-
07	961 #	827	-0-	-134 B	-3530	827	2			N	-0-					-0-
08	930 #	880	-0-	-50 B	-3580	880	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-693	CANCELLED UNDERAGE ->		-2887									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-255		CANCELLED UNDERAGE ->	-226							
03	124 #	-0-	-0-	-124	B	-379				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-439				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-501				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-561				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-623				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-623				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368		CANCELLED UNDERAGE ->	-255							

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-793		CANCELLED UNDERAGE ->	-333							
03	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1134				N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-1314				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	B	-1407				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-1497				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1528				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1528				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-735		CANCELLED UNDERAGE ->	-793							

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2155		CANCELLED UNDERAGE ->	-1752							
03	930 #	1007	-0-	77	B	-2078	1007	2		N	-0-			-0-
04	420 #	922	-0-	502	B	-1576	922	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	1073	-0-	-74	B	-1650	1073	2		N	-0-			-0-
06	1110 #	961	-0-	-149	B	-1799	961	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	928	-0-	-219	B	-2018	928	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	867	-0-	-218	B	-2236	867	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-660		CANCELLED UNDERAGE ->	-1576							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2805									
03	899 #	-0-	-0-	-899	B -3704				N	-0-			-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	B -4094				N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	B -4109				N	-0-			-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	B -4124				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -4124				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -4124				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1319	CANCELLED UNDERAGE ->		-2805						

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1518	CANCELLED UNDERAGE ->		-670						
03	558 #	2	-0-	-556	B -2074	2	2		N	-0-			-0-
04	120 #	1	-0-	-119	B -2193	1	2		N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	B -2472				N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	B -2742				N	-0-			-0-
07	124 #	429	-0-	305	B -2437	429	2		N	-0-			-0-
08	2 #	128	-0-	126	B -2311	128	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1224	CANCELLED UNDERAGE ->		-1087						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-8						
03	2 #	-0-	-0-	-2	B -3				N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	B -5				N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	B -7				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	B -8				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -8				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -8				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-1						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-561						
03	31 #	-0-	-0-	-31	B -31				Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B -61				Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B -92				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B -122				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B -153				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -153				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-153									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4495									
03	1612 #	1885	-0-	273	B -4222	1885	2		N	-0-			-0-
04	690 #	1693	-0-	1003	B -3219	1693	2		N	-0-			-0-
05	589 #	1623	-0-	1034	B -2185	1623	2		N	-0-			-0-
06	570 #	1495	-0-	925	B -1260	1495	2		N	-0-			-0-
07	1736 #	1440	-0-	-296	B -1556	1440	2		N	-0-			-0-
08	1891 #	1336	-0-	-555	B -2111	1336	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-851	CANCELLED UNDERAGE ->		-1260						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -415														
03	186 #	-0-	-0-	-186	B	-601				N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-691				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	B	-784				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-874				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	B	-967				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-967				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -552 CANCELLED UNDERAGE -> -415														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -785														
03	372 #	353	-0-	-19	B	-804	353	2		N	-0-			-0-
04	360 #	407	-0-	47	B	-757	407	2		N	-0-			-0-
05	279 #	458	-0-	179	B	-578	458	2		N	-0-			-0-
06	270 #	446	-0-	176	B	-402	446	2		N	-0-			-0-
07	372 #	469	-0-	97	B	-305	469	2		N	-0-			-0-
*08	538 R	843	-0-	305	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159														
03	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1531				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-1681				N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	B	-1867				N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	B	-2047				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-2109				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2109				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -950 CANCELLED UNDERAGE -> -1159														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2456 CANCELLED UNDERAGE -> -1786														
03	651 #	-0-	-0-	-651	B	-3107				N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	B	-3377				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3377				N	-0-			-0-
06	0 #	50	-0-	50	B	-3327	50	2		N	-0-			-0-
07	0 #	773	-0-	773	B	-2554	773	2		N	-0-			-0-
08	0 #	656	-0-	656	B	-1898	656	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -977														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
03	1245 R	1251	-0-	6 B	-0-	1218	2	33	9	N	30	30	1			1
04	1477 R	1477	-0-	-0- B	-0-	1449	2	28	9	N	25	25	1			1
05	1602 R	1602	-0-	-0- B	-0-	1576	2	26	9	N	24	25	1			-0-
06	1816 R	1816	-0-	-0- B	-0-	1788	2	28	9	N	25	25	1			-0-
07	1595 R	1595	-0-	-0- B	-0-	1566	2	29	9	N	26	26	1			-0-
*08	1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1717	2	33	9	N	30	30	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-649												
03	341 #	-0-	-0-	-341 B	-990					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1140					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->	-649										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3201												
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-4844					N	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-5504					N	-0-					-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-7023					N	-0-					-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-8493					N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-9051					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9051					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5850	CANCELLED UNDERAGE ->	-3201										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1590	CANCELLED UNDERAGE ->	-1835										
03	713 #	769	-0-	56 B	-1534	769	2			N	-0-					-0-
04	300 #	713	-0-	413 B	-1121	713	2			N	-0-					-0-
05	837 #	692	-0-	-145 B	-1266	692	2			N	-0-					-0-
06	810 #	631	-0-	-179 B	-1445	631	2			N	-0-					-0-
07	837 #	620	-0-	-217 B	-1662	620	2			N	-0-					-0-
08	775 #	599	-0-	-176 B	-1838	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-717	CANCELLED UNDERAGE ->	-1121										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2321	CANCELLED UNDERAGE ->	-2107										
03	837 #	904	-0-	67 B	-2254	904	2			N	-0-					-0-
04	300 #	729	-0-	429 B	-1825	729	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	665	-0-	-451 B	-2276	665	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	603	-0-	-477 B	-2753	603	2			N	-0-					-0-
07	1116 #	589	-0-	-527 B	-3280	589	2			N	-0-					-0-
08	899 #	574	-0-	-325 B	-3605	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1780	CANCELLED UNDERAGE ->	-1825										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-649	CANCELLED UNDERAGE ->			-497								
03	1457 #	1300	-0-	-157	B -806	1189	2	111	9	N	101	101	1			11
04	780 #	1034	-0-	254	B -552	925	2	109	9	N	99	100	1			10
05	1364 #	1249	-0-	-115	B -667	1136	2	113	9	N	103	101	1			12
06	1320 #	1128	-0-	-192	B -859	1016	2	112	9	N	102	103	1			11
07	1364 #	1025	-0-	-339	B -1198	925	2	100	9	N	91	94	1			8
08	1302 #	934	-0-	-368	B -1566	840	2	94	9	N	85	85	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1171	CANCELLED UNDERAGE ->			-395								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4441								
03	3173 R	3173	-0-	-0-	B -0-	3151	2	22	9	Y	20	22	1			2
04	2982 R	2982	-0-	-0-	B -0-	2960	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	3019 R	3019	-0-	-0-	B -0-	2997	2	22	9	Y	20	20	1			2
06	2640 #	2428	-0-	-212	B -212	2405	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	3069 #	2990	-0-	-79	B -291	2967	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3162 #	2772	-0-	-390	B -681	2752	2	20	9	Y	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-681												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1030								
03	1791 R	1791	-0-	-0-	B -0-	1768	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1794 R	1794	-0-	-0-	B -0-	1769	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2291 R	2291	-0-	-0-	B -0-	2265	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2006 R	2006	-0-	-0-	B -0-	1981	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	1957 R	1957	-0-	-0-	B -0-	1929	2	28	9	Y	25	24	1			1
*08	1851 R	1851	-0-	-0-	B -0-	1825	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-8965								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1985	-0-	1985	B 1985	1973	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	4041 R	2056	-0-	-1985	B -0-	2015	2	41	9	Y	37	36	1			1
*08	1424 R	1424	-0-	-0-	B -0-	1369	2	55	9	Y	50	50	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2046 #	1751	-0-	-295	B -295	1721	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	1980 #	1786	-0-	-194	B -489	1716	2	70	9	Y	64	63	1			1
05	2046 #	1833	-0-	-213	B -702	1758	2	75	9	Y	68	68	1			1
06	1800 #	1660	-0-	-140	B -842	1590	2	70	9	Y	64	64	1			1
07	1860 #	1651	-0-	-209	B -1051	1584	2	67	9	Y	61	61	1			1
08	1860 #	1615	-0-	-245	B -1296	1552	2	63	9	Y	57	56	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1296												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-970	CANCELLED UNDERAGE ->			-1765								
03	1178 #	712	-0-	-466	B -1436	668	2	44	9	N	40	41	1			4
04	1140 #	634	-0-	-506	B -1942	590	2	44	9	N	40	40	1			4
05	1178 #	501	-0-	-677	B -2619	456	2	45	9	N	41	40	1			5
06	720 #	460	-0-	-260	B -2879	418	2	42	9	N	38	39	1			4
07	744 #	537	-0-	-207	B -3086	493	2	44	9	N	40	41	1			3
08	713 #	510	-0-	-203	B -3289	468	2	42	9	N	38	37	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2319	CANCELLED UNDERAGE ->			-970								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1550 #	1209	-0-	-341	B -341	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1500 #	1087	-0-	-413	B -754	1087	2			Y	-0-					-0-
05	1457 #	998	-0-	-459	B -1213	998	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	917	-0-	-343	B -1556	917	2			Y	-0-					-0-
07	1178 #	902	-0-	-276	B -1832	902	2			Y	-0-					-0-
08	1209 #	864	-0-	-345	B -2177	864	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2177												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1902	CANCELLED UNDERAGE ->			-4755								
03	1519 #	1388	-0-	-131	B -2033	1388	2			N	-0-					-0-
04	1440 #	1443	-0-	3	B -2030	1443	2			N	-0-					-0-
05	1395 #	1440	-0-	45	B -1985	1440	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1354	-0-	64	B -1921	1354	2			N	-0-					-0-
07	1488 #	1376	-0-	-112	B -2033	1376	2			N	-0-					-0-
08	1488 #	1351	-0-	-137	B -2170	1351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-380	CANCELLED UNDERAGE ->			-1790								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1191	CANCELLED UNDERAGE ->			-2028								
03	992 #	1047	-0-	55	B -1136	1047	2			N	-0-					-0-
04	780 #	1038	-0-	258	B -878	1038	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	1009	-0-	-14	B -892	1009	2			N	-0-					-0-
06	990 #	963	-0-	-27	B -919	963	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	968	-0-	-117	B -1036	968	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	923	-0-	-162	B -1198	923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320	CANCELLED UNDERAGE ->			-878								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362	CANCELLED UNDERAGE ->			-263								
03	155 #	-0-	-0-	-155	B -517					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	B -667					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	B -822					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	B -942					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B -1066					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1066					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-704	CANCELLED UNDERAGE ->			-362								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-15						
03	1	# -0-	-0-	-1	B -8				N	-0-			-0-
04	1	# -0-	-0-	-1	B -9				N	-0-			-0-
05	1	# -0-	-0-	-1	B -10				N	-0-			-0-
06	1	# -0-	-0-	-1	B -11				N	-0-			-0-
07	0	# -0-	-0-	-0-	B -11				N	-0-			-0-
08	0	# -0-	-0-	-0-	B -11				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-7						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9455	CANCELLED UNDERAGE ->		-6200						
03	434	# -0-	-0-	-434	B -9889				N	-0-			-0-
04	210	# -0-	-0-	-210	B -10099				N	-0-			-0-
05	0	# -0-	-0-	-0-	B -10099				N	-0-			-0-
06	0	# -0-	-0-	-0-	B -10099				N	-0-			-0-
07	0	# 322	-0-	322	B -9777	322	2		N	-0-			-0-
08	0	# 1802	-0-	1802	B -7975	1802	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->		-7331						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1692	CANCELLED UNDERAGE ->		-746						
03	527	# 514	-0-	-13	B -1705	514	2		N	-0-			-0-
04	210	# 501	-0-	291	B -1414	501	2		N	-0-			-0-
05	155	# 517	-0-	362	B -1052	517	2		N	-0-			-0-
06	150	# 481	-0-	331	B -721	481	2		N	-0-			-0-
07	527	# 486	-0-	-41	B -762	486	2		N	-0-			-0-
08	527	# 441	-0-	-86	B -848	441	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->		-708						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8866	CANCELLED UNDERAGE ->		-5840						
03	713	# 752	-0-	39	B -8827	752	2		N	-0-			-0-
04	360	# 1112	-0-	752	B -8075	1112	2		N	-0-			-0-
05	1054	# 1353	-0-	299	B -7776	1353	2		N	-0-			-0-
06	1020	# 1304	-0-	284	B -7492	1304	2		N	-0-			-0-
07	1147	# 1442	-0-	295	B -7197	1442	2		N	-0-			-0-
08	1364	# 775	-0-	-589	B -7786	775	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-589	CANCELLED UNDERAGE ->		-7197						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2355	CANCELLED UNDERAGE ->		-1122						
03	1147	# 798	-0-	-349	B -2704	798	2		N	-0-			-0-
04	1110	# 1044	-0-	-66	B -2770	1044	2		N	-0-			-0-
05	1023	# 1168	-0-	145	B -2625	1168	2		N	-0-			-0-
06	990	# 1101	-0-	111	B -2514	1101	2		N	-0-			-0-
07	1085	# 1098	-0-	13	B -2501	1098	2		N	-0-			-0-
08	1178	# 969	-0-	-209	B -2710	969	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-624	CANCELLED UNDERAGE ->		-2086						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1634	CANCELLED UNDERAGE ->		-1765									
03	868 #	874	-0-	6 B	-1628	874	2			N	-0-					-0-
04	360 #	847	-0-	487 B	-1141	847	2			N	-0-					-0-
05	899 #	884	-0-	-15 B	-1156	884	2			N	-0-					-0-
06	870 #	803	-0-	-67 B	-1223	803	2			N	-0-					-0-
07	899 #	796	-0-	-103 B	-1326	796	2			N	-0-					-0-
08	899 #	774	-0-	-125 B	-1451	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-1141									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3286	CANCELLED UNDERAGE ->		-4695									
03	775 #	891	-0-	116 B	-3170	891	2			N	-0-					-0-
04	330 #	759	-0-	429 B	-2741	759	2			N	-0-					-0-
05	992 #	747	-0-	-245 B	-2986	747	2			N	-0-					-0-
06	960 #	710	-0-	-250 B	-3236	710	2			N	-0-					-0-
07	992 #	709	-0-	-283 B	-3519	709	2			N	-0-					-0-
08	899 #	691	-0-	-208 B	-3727	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-986	CANCELLED UNDERAGE ->		-2741									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1251	CANCELLED UNDERAGE ->		-2317									
03	527 #	113	-0-	-414 B	-1665	91	2	22	9	N	20	20	1			2
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2175					N	20	20	1			2
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2702					N	-0-	2	1			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3212					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3739					N	14	13	1			1
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3863					N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2612	CANCELLED UNDERAGE ->		-1251									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1240 #	1221	-0-	-19 B	-19	1185	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	1158 R	1177	-0-	19 B	-0-	1143	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	1209 #	1165	-0-	-44 B	-44	1128	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1170 #	1124	-0-	-46 B	-90	1088	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	1209 #	907	-0-	-302 B	-392	848	2	59	9	Y	54	53	1			1
08	1209 #	973	-0-	-236 B	-628	918	2	55	9	Y	50	49	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-93					
03	3 #	-0-	-0-	-3	B	-9		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-6					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144								
03	486 R	630	-0-	144	B	-0-	630 2	Y	-0-			-0-
04	557 R	557	-0-	-0-	B	-0-	557 2	Y	-0-			-0-
05	584 R	584	-0-	-0-	B	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
06	539 R	539	-0-	-0-	B	-0-	539 2	Y	-0-			-0-
07	589 #	277	-0-	-312	B	-312	277 2	Y	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	B	-932		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-932								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2251	CANCELLED UNDERAGE ->		-1257					
03	1364 #	906	-0-	-458	B	-2709	906 2	N	-0-			-0-
04	1320 #	1003	-0-	-317	B	-3026	1003 2	N	-0-			-0-
05	1209 #	1076	-0-	-133	B	-3159	1076 2	N	-0-			-0-
06	840 #	1073	-0-	233	B	-2926	1073 2	N	-0-			-0-
07	1023 #	1062	-0-	39	B	-2887	1062 2	N	-0-			-0-
08	1085 #	1016	-0-	-69	B	-2956	1016 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-977	CANCELLED UNDERAGE ->		-1979					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1526	CANCELLED UNDERAGE ->		-2729					
03	1550 #	1371	-0-	-179	B	-1705	1371 2	N	-0-			-0-
04	1440 #	1567	-0-	127	B	-1578	1567 2	N	-0-			-0-
05	1488 #	1715	-0-	227	B	-1351	1715 2	N	-0-			-0-
06	1320 #	1636	-0-	316	B	-1035	1636 2	N	-0-			-0-
07	1612 #	1619	-0-	7	B	-1028	1619 2	N	-0-			-0-
08	1705 #	1497	-0-	-208	B	-1236	1497 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-387	CANCELLED UNDERAGE ->		-849					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																	
03	14B2 EXT	1355	-0-	1355	B	1355	1355	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1423	-0-	1423	B	2778	1405	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	14B2 EXT	1466	-0-	1466	B	4244	1410	2	56	9	Y	51	50	1			1
06	14B2 EXT	1761	-0-	1761	B	6005	1715	2	46	9	Y	42	42	1			1
07	7787 R	1782	-0-	-6005	B	-0-	1750	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	B	-1457					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1457																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	475	-0-	-83	B	-83	407	2	68	9	Y	62	62	1			1
04	540 #	415	-0-	-125	B	-208	381	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	558 #	420	-0-	-138	B	-346	383	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	480 #	391	-0-	-89	B	-435	355	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	496 #	391	-0-	-105	B	-540	358	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	465 #	411	-0-	-54	B	-594	379	2	32	9	Y	29	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 #	-0-	-0-	-682	B	-682					Y	-0-					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	B	-1042					Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1197					Y	-0-					-0-
06	0 #	251	-0-	251	B	-946	251	2			Y	-0-					-0-
07	720 R	1666	-0-	946	B	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*08	1465 R	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	647 R	647	-0-	-0-	B	-0-	626	2	21 9	Y	19	19	1			-0-
04	669 R	669	-0-	-0-	B	-0-	647	2	22 9	Y	20	20	1			-0-
05	671 R	671	-0-	-0-	B	-0-	649	2	22 9	Y	20	20	1			-0-
06	630 R	630	-0-	-0-	B	-0-	612	2	18 9	Y	16	16	1			-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	B	-0-	587	2	24 9	Y	22	22	1			-0-
*08	959 R	959	-0-	-0-	B	-0-	942	2	17 9	Y	15	15	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2821 R	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	2		Y	-0-					-0-
04	2553 R	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	2		Y	-0-					-0-
05	2609 R	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	2		Y	-0-					-0-
06	2448 R	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	2		Y	-0-					-0-
07	2475 R	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	2		Y	-0-					-0-
*08	2302 R	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-283									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3086									
03	2127 R	2127	-0-	-0-	B	-0-	2091	2	36	9	Y	33	32	1		1
04	2126 R	2126	-0-	-0-	B	-0-	2092	2	34	9	Y	31	32	1		-0-
05	2108 #	2077	-0-	-31	B	-31	1988	2	89	9	Y	81	80	1		1
06	1980 #	1936	-0-	-44	B	-75	1842	2	94	9	Y	85	85	1		1
07	2108 #	2103	-0-	-5	B	-80	2022	2	81	9	Y	74	74	1		1
08	2108 #	1949	-0-	-159	B	-239	1854	2	95	9	Y	86	84	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-239														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	2050 R	2050	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	56	9	N	51	50	1		1
04	1824 R	1824	-0-	-0-	B	-0-	1741	2	83	9	N	75	75	1		1
05	2573 #	1723	-0-	-850	B	-850	1656	2	67	9	N	61	61	1		1
06	2490 #	1490	-0-	-1000	B	-1850	1455	2	35	9	N	32	33	1		-0-
07	2480 #	1491	-0-	-989	B	-2839	1458	2	33	9	N	30	30	1		-0-
08	2046 #	1394	-0-	-652	B	-3491	1366	2	28	9	N	25	24	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3491														

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3863														
03	3069 #	3006	-0-	-63	B	-3926	3006	2			N	-0-				-0-
04	2550 #	3161	-0-	611	B	-3315	3161	2			N	-0-				-0-
05	3069 #	3244	-0-	175	B	-3140	3244	2			N	-0-				-0-
06	2970 #	3121	-0-	151	B	-2989	3121	2			N	-0-				-0-
07	3069 #	3181	-0-	112	B	-2877	3181	2			N	-0-				-0-
08	3069 #	3014	-0-	-55	B	-2932	3014	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-118			CANCELLED UNDERAGE ->		-2814									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-1211									
03	2883 #	1557	-0-	-1326	B	-1326	1449	2	108	9	Y	98	97	1		2
04	900 #	1345	-0-	445	B	-881	1270	2	75	9	Y	68	69	1		1
05	1798 #	1307	-0-	-491	B	-1372	1232	2	75	9	Y	68	68	1		1
06	1740 #	1227	-0-	-513	B	-1885	1155	2	72	9	Y	65	65	1		1
07	1767 #	440	-0-	-1327	B	-3212	373	2	67	9	Y	61	61	1		1
08	1550 #	1246	-0-	-304	B	-3516	1183	2	63	9	Y	57	56	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3516														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9512																
03	5859 #	5177	-0-	-682	B	-10194	5086	2	91	9	Y	83	83	1		-0-
04	5070 #	5632	-0-	562	B	-9632	5533	2	99	9	Y	90	90	1		-0-
05	5921 #	5623	-0-	-298	B	-9930	5517	2	106	9	Y	96	96	1		-0-
06	5730 #	4071	-0-	-1659	B	-11589	3968	2	103	9	Y	94	92	1		2
07	5921 #	5322	-0-	-599	B	-12188	5215	2	107	9	Y	97	97	1		2
08	5828 #	4422	-0-	-1406	B	-13594	4312	2	110	9	Y	100	100	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4644 CANCELLED UNDERAGE -> -8950																

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	B	-1860				Y	-0-					-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	B	-3660				Y	-0-					-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860	B	-5520				Y	-0-					-0-
06	60 #	2850	-0-	2790	B	-2730	2821	2	29	9	Y	26	23	1		3
07	210 R	2940	-0-	2730	B	-0-	2903	2	37	9	Y	34	34	1		3
*08	2319 R	2319	-0-	-0-	B	-0-	2278	2	41	9	Y	37	36	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2108 #	1944	-0-	-164	B	-164	1915	2	29	9	Y	26	26	1		-0-
04	2040 #	2045	-0-	5	B	-159	2045	2			Y	-0-				-0-
05	2185 R	2344	-0-	159	B	-0-	2283	2	61	9	Y	55	54	1		1
06	2144 R	2144	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	131	9	Y	119	119	1		1
07	2108 #	1744	-0-	-364	B	-364	1612	2	132	9	Y	120	120	1		1
08	2108 #	1188	-0-	-920	B	-1284	1132	2	56	9	Y	51	50	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1284																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	131	-0-	-86	B	-86	95	2	36	9	Y	33	32	1		1
04	210 #	139	-0-	-71	B	-157	105	2	34	9	Y	31	32	1		-0-
05	155 #	250	-0-	95	B	-62	213	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
06	173 R	235	-0-	62	B	-0-	199	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
07	614 R	614	-0-	-0-	B	-0-	581	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
*08	1059 R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	32	9	Y	29	28	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3222 CANCELLED UNDERAGE -> -21

03	93 #	494	-0-	401	B	-2821	449	2	9	4	Y	33	32	1		1
							36	9								
04	90 #	244	-0-	154	B	-2667	210	2	34	9	Y	31	32	1		-0-
05	93 #	415	-0-	322	B	-2345	376	2	2	4	Y	34	34	1		-0-
							37	9								
06	90 #	442	-0-	352	B	-1993	406	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
07	93 #	344	-0-	251	B	-1742	298	2	13	4	Y	30	30	1		-0-
							33	9								
08	93 #	239	-0-	146	B	-1596	144	2	63	4	Y	29	28	1		1
							32	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1596

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	164	2	36	9	Y	33	32	1		1
04	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	199	2	34	9	Y	31	32	1		-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	B	-0-	214	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
06	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	135	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
07	124 #	95	-0-	-29	B	-29	69	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
08	124 #	84	-0-	-40	B	-69	56	2	28	9	Y	25	24	1		1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6660 CANCELLED UNDERAGE -> -3860

03	2201 #	2312	-0-	111	B	-6549	2312	2			N	-0-				-0-
04	1260 #	2145	-0-	885	B	-5664	2145	2			N	-0-				-0-
05	1302 #	2224	-0-	922	B	-4742	2224	2			N	-0-				-0-
06	750 #	2008	-0-	1258	B	-3484	2008	2			N	-0-				-0-
07	2232 #	1946	-0-	-286	B	-3770	1946	2			N	-0-				-0-
08	2325 #	1991	-0-	-334	B	-4104	1991	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -3484

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5482 CANCELLED UNDERAGE -> -581

03	1147 #	1038	-0-	-109	B	-5591	1038	2			N	-0-				-0-
04	990 #	1546	-0-	556	B	-5035	1546	2			N	-0-				-0-
05	1333 #	1922	-0-	589	B	-4446	1922	2			N	-0-				-0-
06	1290 #	1882	-0-	592	B	-3854	1882	2			N	-0-				-0-
07	1612 #	2085	-0-	473	B	-3381	2085	2			N	-0-				-0-
08	1922 #	1948	-0-	26	B	-3355	1948	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -3246

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-439									
03	1209 #	945	-0-	-264 B	-264	892	2	53	9	Y	48	47	1			1
04	1170 #	900	-0-	-270 B	-534	831	2	69	9	Y	63	63	1			1
05	1209 #	890	-0-	-319 B	-853	816	2	74	9	Y	67	67	1			1
06	930 #	861	-0-	-69 B	-922	789	2	72	9	Y	65	65	1			1
07	961 #	803	-0-	-158 B	-1080	736	2	67	9	Y	61	61	1			1
08	930 #	885	-0-	-45 B	-1125	852	2	33	9	Y	30	30	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1125												

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7372												
03	11825 R	4453	-0-	-7372 B	-0-	4434	2	19	9	N	17	17	1			1
04	4200 #	3985	-0-	-215 B	-215	3968	2	17	9	N	15	13	1			3
05	3937 #	3272	-0-	-665 B	-880	3259	2	13	9	N	12	13	1			2
06	3540 #	3832	-0-	292 B	-588	3811	2	21	9	N	19	19	1			2
07	4123 #	4016	-0-	-107 B	-695	3995	2	21	9	N	19	19	1			2
08	4464 #	3617	-0-	-847 B	-1542	3602	2	15	9	N	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1542												

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2914 #	1435	-0-	-1479 B	-1479	1435	2			Y	-0-					-0-
04	2820 #	1543	-0-	-1277 B	-2756	1543	2			Y	-0-					-0-
05	2914 #	1134	-0-	-1780 B	-4536	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1830 #	1635	-0-	-195 B	-4731	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1581 #	1944	-0-	363 B	-4368	1944	2			Y	-0-					-0-
08	1581 #	1446	-0-	-135 B	-4503	1446	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4503												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1630	CANCELLED UNDERAGE ->		-752									
03	620 #	-0-	-0-	-620 B	-2250					N	20	18	1			2
04	600 #	-0-	-0-	-600 B	-2850					N	20	20	1			2
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-3470					N	-0-	2	1			-0-
06	60 #	776	-0-	716 B	-2754	766	2	10	9	N	9	8	1			1
07	0 #	938	-0-	938 B	-1816	887	2	51	9	N	46	43	1			4
08	0 #	723	-0-	723 B	-1093	662	2	61	9	N	55	54	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1093												

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-401												
03	310 #	216	-0-	-94	B -495	216	2			N	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B -795					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	B -1074					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	B -1284					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	B -1501					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	B -1718					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1317	CANCELLED UNDERAGE ->		-401									

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1105	CANCELLED UNDERAGE ->		-385									
03	217 #	194	-0-	-23	B -1128	194	3			N	-0-					-0-
04	210 #	181	-0-	-29	B -1157	181	3			N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	B -1176	198	3			N	-0-					-0-
06	210 #	228	-0-	18	B -1158	228	3			N	-0-					-0-
07	186 #	40	-0-	-146	B -1304	40	3			N	-0-					-0-
08	186 #	31	-0-	-155	B -1459	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-372	CANCELLED UNDERAGE ->		-1087									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	33 R	33	-0-	-0-	B -0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	B -0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	B -0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	B -0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B -31					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31												

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2010												
03	0 #	1351	-0-	1351	B -659	1322	3	29	9	Y	26	25	0			2
*04	1200 #	1317	-0-	117	B -542	1287	3	30	9	Y	27	27	0			2
05	1240 #	1314	-0-	74	B -468	1314	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	1200 #	1260	-0-	60	B -408	1260	3			Y	-0-					-0-
*07	1240 #	1263	-0-	23	B -385	1263	3			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1246	-0-	6	B -379	1246	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-379									

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180												
03	0 #	118	-0-	118	B -62	118	3			Y	-0-					-0-
04	41 R	103	-0-	62	B -0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	B -0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	274 R	274	-0-	-0-	B -0-	274	3			Y	-0-					-0-
*07	249 R	249	-0-	-0-	B -0-	249	3			Y	-0-					-0-
*08	110 R	110	-0-	-0-	B -0-	110	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40	CANCELLED UNDERAGE ->		-132									
03	14 #	7	-0-	-7 B	-47	7	3			Y	-0-					-0-
*04	30 #	34	-0-	4 B	-43	34	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	62	-0-	31 B	-12	62	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	35	-0-	5 B	-7	35	3			Y	-0-					-0-
*07	31 #	36	-0-	5 B	-2	36	3			Y	-0-					-0-
*08	60 R	62	-0-	2 B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1576 R	1576	-0-	-0- B	-0-	1520	3	56	9	Y	51	48	0			4
*04	1491 R	1491	-0-	-0- B	-0-	1429	3	62	9	Y	56	56	0			4
05	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1489	3	61	9	Y	55	54	0			5
06	1196 R	1196	-0-	-0- B	-0-	1163	3	33	9	Y	30	34	0			1
*07	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			1
*08	1242 R	1242	-0-	-0- B	-0-	1190	3	52	9	Y	47	46	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2843	CANCELLED UNDERAGE ->		-2070									
03	0 #	594	-0-	594 B	-2249	584	3	10	9	Y	9	8	0			1
*04	420 #	477	-0-	57 B	-2192	460	3	17	9	Y	15	15	0			1
05	434 #	449	-0-	15 B	-2177	449	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	420 #	362	-0-	-58 B	-2235	362	3			Y	-0-					-0-
*07	434 #	374	-0-	-60 B	-2295	374	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	1390	-0-	956 B	-1339	1390	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-1221									

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44												
03	892 R	936	-0-	44 B	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*04	990 #	836	-0-	-154 B	-154	836	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	893	-0-	-68 B	-222	893	3			Y	-0-					-0-
06	930 #	889	-0-	-41 B	-263	889	3			Y	-0-					-0-
*07	961 #	917	-0-	-44 B	-307	917	3			Y	-0-					-0-
08	930 #	919	-0-	-11 B	-318	919	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1225												
03	0 #	21	-0-	21 B	-1204	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20 B	-1224	10	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1255					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1285					Y	-0-					-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1316					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1347					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->		-1204									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*04	210 #	11	-0-	-199 B	-199	11	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	12	-0-	-205 B	-404	12	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	6	-0-	-174 B	-578	6	3			Y	-0-					-0-
*07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-733					Y	-0-					-0-
08	31 #	107	-0-	76 B	-657	107	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -657																

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -377																
03	527 R	656	-0-	129 B	-0-	473	3	183	9	Y	166	152	0			14
*04	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	298	3	251	9	Y	228	225	0			17
05	558 #	130	-0-	-428 B	-428	6	3	124	9	Y	113	120	0			10
06	570 #	9	-0-	-561 B	-989	9	3			Y	-0-	10	0			-0-
*07	589 #	204	-0-	-385 B	-1374	204	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	638	-0-	49 B	-1325	638	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1325																

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140 CANCELLED UNDERAGE -> -722																
03	623 R	763	-0-	140 B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*04	718 R	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
05	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	679 R	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*07	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	537	-0-	-52 B	-52	537	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -52																

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -2061																
03	90 R	417	-0-	327 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*04	371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	392 R	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*07	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*08	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
*04	660 #	605	-0-	-55 B	-55	605	3		Y	-0-			-0-
05	682 #	626	-0-	-56 B	-111	626	3		Y	-0-			-0-
06	660 #	616	-0-	-44 B	-155	616	3		Y	-0-			-0-
*07	682 #	640	-0-	-42 B	-197	640	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	630	-0-	-52 B	-249	630	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -249													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -562													
03	0 #	141	-0-	141 B	-487	141	3		Y	-0-			-0-
*04	960 #	747	-0-	-213 B	-700	747	3		Y	-0-			-0-
05	992 #	814	-0-	-178 B	-878	814	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	716	-0-	-154 B	-1032	716	3		Y	-0-			-0-
*07	1799 R	2831	-0-	1032 B	-0-	2831	3		Y	-0-			-0-
08	806 #	770	-0-	-36 B	-36	770	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -36													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5331 CANCELLED UNDERAGE -> -2308													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5331				Y	16	16	0	1
*04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-5361				Y	16	16	0	1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-5392				Y	14	14	0	1
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5392				Y	-0-	1	0	-0-
*07	0 #	904	-0-	904 B	-4488	904	3		Y	-0-			-0-
08	0 #	1632	-0-	1632 B	-2856	1632	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -2795													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1030													
03	0 #	899	-0-	899 B	-131	857	3	42 9	Y	38	36	0	3
*04	654 R	785	-0-	131 B	-0-	742	3	43 9	Y	39	39	0	3
05	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		Y	-0-	3	0	-0-
06	810 R	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
*07	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
*08	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -4623													
03	1040 R	1072	-0-	32 B	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
*04	1079 R	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
05	1115 R	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
*07	1116 #	985	-0-	-131 B	-131	985	3		Y	-0-			-0-
08	1116 #	1133	-0-	17 B	-114	1133	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2365	CANCELLED UNDERAGE ->			-977								
03	0 #	437	-0-	437	B -1928	437	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	682	-0-	442	B -1486	682	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	561	-0-	313	B -1173	561	3			Y	-0-					-0-
06	592 R	1765	-0-	1173	B -0-	1765	3			Y	-0-					-0-
*07	2339 R	2339	-0-	-0-	B -0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*08	1686 R	1686	-0-	-0-	B -0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312	CANCELLED UNDERAGE ->			-1143								
03	589 #	474	-0-	-115	B -427	474	3			N	-0-					-0-
*04	630 #	431	-0-	-199	B -626	431	3			N	-0-					-0-
05	651 #	406	-0-	-245	B -871	406	3			N	-0-					-0-
06	630 #	477	-0-	-153	B -1024	477	3			N	-0-					-0-
*07	496 #	519	-0-	23	B -1001	519	3			N	-0-					-0-
08	465 #	513	-0-	48	B -953	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-712	CANCELLED UNDERAGE ->			-241								

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->			-105								
03	124 #	135	-0-	11	B -107	135	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	139	-0-	19	B -88	139	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	140	-0-	-15	B -103	140	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	149	-0-	-1	B -104	149	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	126	-0-	-29	B -133	126	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29	B -162	126	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74	CANCELLED UNDERAGE ->			-88								

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-234												
03	488 R	722	-0-	234	B -0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	651	-0-	-39	B -39	651	3			Y	-0-					-0-
05	713 #	686	-0-	-27	B -66	686	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	654	-0-	-36	B -102	654	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	653	-0-	-60	B -162	653	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	643	-0-	-70	B -232	643	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-806												
03	1117 R	1923	-0-	806 B	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
04	1890 #	1451	-0-	-439 B	-439	1451	3			Y	-0-					-0-
05	1953 #	1583	-0-	-370 B	-809	1583	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1623	-0-	-237 B	-1046	1623	3			Y	-0-					-0-
07	1922 #	1681	-0-	-241 B	-1287	1681	3			Y	-0-					-0-
08	1922 #	1678	-0-	-244 B	-1531	1678	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1531												

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368	CANCELLED UNDERAGE ->	-319										
03	558 #	415	-0-	-143 B	-511	415	3			N	-0-					-0-
04	540 #	289	-0-	-251 B	-762	289	3			N	-0-					-0-
05	465 #	308	-0-	-157 B	-919	308	3			N	-0-					-0-
06	390 #	344	-0-	-46 B	-965	344	3			N	-0-					-0-
07	403 #	430	-0-	27 B	-938	430	3			N	-0-					-0-
08	403 #	438	-0-	35 B	-903	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->	-306										

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-139	CANCELLED UNDERAGE ->	-305										
03	424 R	563	-0-	139 B	-0-	563	3			Y	-0-					18
04	540 #	527	-0-	-13 B	-13	527	3			Y	-0-					18
05	558 #	541	-0-	-17 B	-30	541	3			Y	-0-					18
06	540 #	526	-0-	-14 B	-44	526	3			Y	-0-					18
07	558 #	542	-0-	-16 B	-60	542	3			Y	-0-					18
08	558 #	543	-0-	-15 B	-75	543	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-614												
03	2263 #	1820	-0-	-443 B	-1057	1820	3			N	-0-					-0-
04	2040 #	1660	-0-	-380 B	-1437	1660	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	1776	-0-	-332 B	-1769	1776	3			N	-0-					-0-
06	1950 #	1683	-0-	-267 B	-2036	1683	3			N	-0-					-0-
07	2015 #	1934	-0-	-81 B	-2117	1934	3			N	-0-					-0-
08	1829 #	1904	-0-	75 B	-2042	1904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1503	CANCELLED UNDERAGE ->	-539										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												
03	426 R	529	-0-	103 B	-0-	520	3	9	9	Y	8	1	8			73
04	870 #	369	-0-	-501 B	-501	369	3			Y	-0-					73
05	837 #	478	-0-	-359 B	-860	478	3			Y	-0-					73
06	810 #	347	-0-	-463 B	-1323	347	3			Y	-0-					73
07	806 #	488	-0-	-318 B	-1641	488	3			Y	-0-					73
08	527 #	546	-0-	19 B	-1622	544	3	2	9	Y	2					75
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1622												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-175									
03	391 R	789	-0-	398 B	-0-	789	3			Y	-0-					15
04	840 #	363	-0-	-477 B	-477	363	3			Y	-0-					15
05	868 #	310	-0-	-558 B	-1035	310	3			Y	-0-					15
06	840 #	357	-0-	-483 B	-1518	354	3	3	9	Y	3					18
07	868 #	688	-0-	-180 B	-1698	688	3			Y	-0-					18
08	775 #	524	-0-	-251 B	-1949	524	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1949												

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-358	CANCELLED UNDERAGE ->		-683									
03	553 R	911	-0-	358 B	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	537	-0-	-363 B	-363	537	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	703	-0-	-227 B	-590	691	3	12	9	Y	11					11
06	900 #	565	-0-	-335 B	-925	565	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	930 #	832	-0-	-98 B	-1023	832	3			Y	-0-					-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-1056	866	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1056												

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-313	CANCELLED UNDERAGE ->		-196									
03	477 R	790	-0-	313 B	-0-	790	3			Y	-0-					3
04	870 #	365	-0-	-505 B	-505	364	3	1	9	Y	1					4
05	868 #	620	-0-	-248 B	-753	620	3			Y	-0-					4
06	840 #	499	-0-	-341 B	-1094	496	3	3	9	Y	3					7
07	868 #	779	-0-	-89 B	-1183	765	3	14	9	Y	13					20
08	775 #	487	-0-	-288 B	-1471	480	3	7	9	Y	6	1	8			25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1471												

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-181									
03	527 #	518	-0-	-9 B	-70	518	2			N	-0-					-0-
04	510 #	497	-0-	-13 B	-83	497	2			N	-0-					-0-
05	527 #	516	-0-	-11 B	-94	516	2			N	-0-					-0-
06	510 #	497	-0-	-13 B	-107	497	2			N	-0-					-0-
07	527 #	503	-0-	-24 B	-131	503	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-658					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->		-61									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115												
03	217 #	217	-0-	-0- B	-115	217	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	210	-0-	-0- B	-115	210	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	213	-0-	-4 B	-119	213	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	202	-0-	-8 B	-127	202	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	206	-0-	-11 B	-138	206	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16 B	-154	201	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39	CANCELLED UNDERAGE ->		-115									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296	CANCELLED UNDERAGE ->			-370								
03	248 #	226	-0-	-22	B -318	226	3			N	-0-					-0-
04	240 #	205	-0-	-35	B -353	205	3			N	-0-					-0-
05	248 #	242	-0-	-6	B -359	242	3			N	-0-					-0-
06	240 #	243	-0-	3	B -356	243	3			N	-0-					-0-
07	217 #	249	-0-	32	B -324	249	3			N	-0-					-0-
08	248 #	250	-0-	2	B -322	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->			-259								

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1013	CANCELLED UNDERAGE ->			-575								
03	961 #	730	-0-	-231	B -1244	730	3			N	-0-					-0-
04	870 #	901	-0-	31	B -1213	901	3			N	-0-					-0-
05	775 #	878	-0-	103	B -1110	878	3			N	-0-					-0-
06	720 #	844	-0-	124	B -986	844	3			N	-0-					-0-
07	930 #	858	-0-	-72	B -1058	858	3			N	-0-					-0-
08	930 #	841	-0-	-89	B -1147	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->			-755								

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->			-90								
03	310 #	266	-0-	-44	B -157	264	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	269	-0-	-1	B -158	267	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	284	-0-	5	B -153	281	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	270 #	270	-0-	-0-	B -153	268	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	279 #	282	-0-	3	B -150	280	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279 #	296	-0-	17	B -133	294	3	2	9	Y	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->			-88								

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-200	CANCELLED UNDERAGE ->			-877								
03	651 #	375	-0-	-276	B -476	375	3			N	-0-					19
04	630 #	571	-0-	-59	B -535	571	3			N	-0-					19
05	651 #	518	-0-	-133	B -668	518	3			N	-0-					19
06	600 #	684	-0-	84	B -584	684	3			N	-0-					19
07	589 #	611	-0-	22	B -562	611	3			N	-0-					19
08	589 #	650	-0-	61	B -501	650	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-468	CANCELLED UNDERAGE ->			-33								

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-412	CANCELLED UNDERAGE ->		-86									
03	93 #	110	-0-	17	B -395	110	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	85	-0-	-5	B -400	85	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	123	-0-	30	B -370	123	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	122	-0-	2	B -368	122	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	125	-0-	1	B -367	122	3	3	9	Y	3					3
08	124 #	140	-0-	16	B -351	137	3	3	9	Y	3					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-306									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-673									
03	62 #	66	-0-	4	B -239	66	3			Y	-0-	9	1			3
04	60 #	51	-0-	-9	B -248	51	3			Y	-0-					3
05	62 #	74	-0-	12	B -236	74	3			Y	-0-					3
06	60 #	73	-0-	13	B -223	73	3			Y	-0-					3
*07	62 #	81	-0-	19	B -204	81	3			Y	-0-					3
08	62 #	82	-0-	20	B -184	82	3			Y	-0-	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-175									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-219	CANCELLED UNDERAGE ->		-154									
03	155 #	84	-0-	-71	B -290	84	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	68	-0-	-82	B -372	68	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	98	-0-	-57	B -429	98	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	113	-0-	23	B -406	113	3			Y	-0-					-0-
*07	93 #	110	-0-	17	B -389	110	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	143	-0-	50	B -339	143	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-129									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-978												
03	2418 #	2156	-0-	-262	B -1240	2156	3			Y	-0-					-0-
04	2340 #	1703	-0-	-637	B -1877	1703	3			Y	-0-					-0-
05	2418 #	2436	-0-	18	B -1859	2436	3			Y	-0-					-0-
06	2100 #	2376	-0-	276	B -1583	2376	3			Y	-0-					-0-
*07	2170 #	1354	-0-	-816	B -2399	1351	3	3	9	Y	3					3
08	2449 #	1349	-0-	-1100	B -3499	1346	3	3	9	Y	3					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2815	CANCELLED UNDERAGE ->		-684									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4356	CANCELLED UNDERAGE ->		-1020									
03	961 #	229	-0-	-732	B -5088	229	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	395	-0-	-535	B -5623	395	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	482	-0-	-479	B -6102	482	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	338	-0-	68	B -6034	338	3			Y	-0-					-0-
*07	403 #	1173	-0-	770	B -5264	1164	3	9	9	Y	8					8
08	496 #	1414	-0-	918	B -4346	1410	3	4	9	Y	4					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1746	CANCELLED UNDERAGE ->		-2600									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3716	CANCELLED UNDERAGE ->		-1077									
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	B -4894					Y	-0-					-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	B -6034					Y	-0-					-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	B -7212					Y	-0-					-0-
06	120 #	262	-0-	142	B -7070	262	3			Y	-0-					-0-
*07	5 #	12	-0-	7	B -7063	12	3			Y	-0-					-0-
08	0 #	436	-0-	436	B -6627	436	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3496	CANCELLED UNDERAGE ->		-3131									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-957	CANCELLED UNDERAGE ->		-188									
03	279 #	308	-0-	29	B -928	308	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	237	-0-	-3	B -931	237	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	345	-0-	97	B -834	345	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	341	-0-	41	B -793	341	3			Y	-0-					-0-
*07	310 #	383	-0-	73	B -720	377	3	6	9	Y	5					5
08	341 #	385	-0-	44	B -676	382	3	3	9	Y	3					8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-673									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2983	CANCELLED UNDERAGE ->		-506									
03	496 #	473	-0-	-23	B -3006	431	3	42	9	Y	38	69	1			60
04	480 #	458	-0-	-22	B -3028	427	3	31	9	Y	28					88
05	496 #	524	-0-	28	B -3000	496	3	28	9	Y	25	64	1			49
06	450 #	301	-0-	-149	B -3149	242	3	59	9	Y	54	60	1			43
*07	465 #	931	-0-	466	B -2683	918	3	13	9	Y	12					55
08	527 #	938	-0-	411	B -2272	931	3	7	9	Y	6					61
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-194	CANCELLED UNDERAGE ->		-2078									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 11849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12726 R	877	-0-	-11849	B -11849	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11849												

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	618	-0-	-2	-0-	584	3	31	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	600	#	566	-0-	-34	-0-	541	3	25	9	Y	23	22	1			1
05	620	#	494	-0-	-126	-0-	474	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	600	#	514	-0-	-86	-0-	488	3	6	4	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	620	#	414	-0-	-206	-0-	393	3	3	4	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	620	#	409	-0-	-211	-0-	389	3	20	9	Y	18	18	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1595	3	41	9	Y	37	36	1			2
04	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1401	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	1240	#	1035	-0-	-205	-0-	1028	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1200	#	888	-0-	-312	-0-	862	3	26	9	Y	24	23	1			1
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1227	3	28	9	Y	25	25	1			1
08	1240	#	1093	-0-	-147	-0-	1071	3	22	9	Y	20	20	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

03	186	#	98	-0-	-88	-0-	21	3	77	9	Y	70	71	1			3
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	137	3	69	9	Y	63	63	1			3
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	98	3	78	9	Y	71	72	1			2
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	76	3	72	9	Y	65	64	1			3
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	59	3	83	9	Y	75	74	1			4
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	123	3	45	9	Y	41	43	1			2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3317	#	2949	-0-	-368	-0-	2740	3	209	9	Y	190	190	1			8
04	3644	R	3644	-0-	-0-	-0-	3435	3	209	9	Y	190	189	1			9
05	3447	R	3447	-0-	-0-	-0-	3262	3	185	9	Y	168	171	1			6
06	2850	#	2783	-0-	-67	-0-	2667	3	116	9	Y	105	106	1			5
07	3410	#	3175	-0-	-235	-0-	3065	3	110	9	Y	100	100	1			5
08	3410	#	3225	-0-	-185	-0-	3201	3	24	9	Y	22	26	1			1

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

03	930	#	789	-0-	-141	-0-	749	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	900	#	493	-0-	-407	-0-	467	3	26	9	Y	24	23	1			1
05	930	#	408	-0-	-522	-0-	371	3	37	9	Y	34	34	1			1
06	900	#	459	-0-	-441	-0-	414	3	5	4	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	806	#	332	-0-	-474	-0-	295	3	2	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	775	#	261	-0-	-514	-0-	240	3	21	9	Y	19	20	1			1

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03	T. A.	2342	-0-	2342	2342	2119	3	112	4	Y	101	101	1			4
						111	9									
04	T. A.	2197	-0-	2197	4539	2111	3	86	9	Y	78	78	1			4
05	T. A.	1888	-0-	1888	6427	1813	3	75	9	Y	68	70	1			2
06	8460 R	2033	-0-	-6427	-0-	1930	3	25	4	Y	71	70	1			3
						78	9									
07	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	3	15	4	Y	65	65	1			3
						72	9									
*08	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	3	80	9	Y	73	73	1			3

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	Y	17	18	1			1
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	744 #	628	-0-	-116	-0-	615	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	720 #	657	-0-	-63	-0-	636	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	744 #	653	-0-	-91	-0-	632	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	744 #	634	-0-	-110	-0-	619	2	15	9	Y	14	15	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	19	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	20	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1	-0-	1	21	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-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. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

03	961	R	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3347	R	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
07	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
*08	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

03	1	R	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
*08	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	341	#	202	-0-	-139	-0-	201	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	330	#	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	146	-0-	-133	-0-	130	2	16	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			-0-
08	2263	#	1411	-0-	-852	-0-	1248	2	163	9	N	148	148	1			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2481	3	37	9	Y	34	35	0			3
*04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1822	3	33	9	Y	30	31	0			2
05	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1960	3	18	9	Y	16	17	0			1
06	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-	1	0			-0-
*07	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
*08	2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*04	900 #	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	807	-0-	-63	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*07	899 #	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1373	3	14	9	Y	13	12	0			1
*04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	Y	15	15	0			1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	15	0			1
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	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

03	217 #	124	-0-	-93	-0-	96	3	28	9	N	25	23	0			2
*04	210 #	158	-0-	-52	-0-	101	3	57	9	N	52	50	0			4
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	4	0			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	Y	15					35
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	196	3	11	9	Y	10					45
05	310 #	280	-0-	-30	-0-	37	1	231	3	Y	11	1	8			55
						12	9									
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	35	1	249	3	Y	10					65
						11	9									
*07	310 #	255	-0-	-55	-0-	33	1	213	3	Y	8	55	1			18
						9	9									
*08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	62	1	395	3	Y	11					29
						12	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					25
04	720	#	303	-0-	-417	-0-	303	3			Y	-0-					25
05	713	#	465	-0-	-248	-0-	465	3			Y	-0-					25
06	690	#	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3					28
07	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					28
08	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					28

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40					42
04	660	#	334	-0-	-326	-0-	333	3	1	9	Y	1					43
05	682	#	465	-0-	-217	-0-	465	3			Y	-0-					43
06	660	#	640	-0-	-20	-0-	637	3	3	9	Y	3					46
07	682	#	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					46
08	651	#	508	-0-	-143	-0-	502	3	6	9	Y	5					51

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	1674	#	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					173
04	1590	#	1119	-0-	-471	-0-	1119	3			N	-0-					173
05	1643	#	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					173
06	1530	#	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					173
07	1581	#	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-					173
08	1581	#	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

03	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	Y	30	112	1				125
04	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1515	2	237	9	Y	215	265	1				75
05	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1477	2	305	9	Y	277	139	1				213
06	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5						218
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						218
*08	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1231	2	244	9	Y	222	149	1				185

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	2675	-0-	2675	39822	2530	2	145	9	Y	132	107	1			42
04	SWR 10	2364	-0-	2364	42186	2339	2	25	9	Y	23	58	1			7
05	SWR 10	2761	-0-	2761	44947	2670	2	91	9	Y	83	76	1			14
06	SWR 10	2422	-0-	2422	47369	2418	2	4	9	Y	4					18
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47369					Y	NO RPT					18
08	SWR 10	2696	-0-	2696	50065	2587	2	109	9	Y	99	92	1			23

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2014	2	33	9	Y	30	28	1			34
04	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2001	2	29	9	Y	26	45	1			15
05	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	1855	2	31	9	Y	28	16	1			27
06	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					28
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					28
*08	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37	23	1			30

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

03	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					122
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					122
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					122
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					122
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					122
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	T. A.	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	352	-0-	352	768	352	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	363	-0-	363	1131	363	3			Y	-0-					-0-
06	1444 R	313	-0-	-1131	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	596	-0-	-117	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	Y	11					119
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11					130
05	496	#	437	-0-	-59	-0-	431	2	6	9	Y	5					135
06	510	#	434	-0-	-76	-0-	427	2	7	9	Y	6					141
07	527	#	403	-0-	-124	-0-	397	2	6	9	Y	5					146
08	527	#	479	-0-	-48	-0-	472	2	7	9	Y	6					152

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					16
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					16
06	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					16
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					16
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					16

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					35
04	450	#	158	-0-	-292	-0-	158	2			Y	-0-					35
05	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					35
06	510	#	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					35
07	527	#	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					35
08	527	#	441	-0-	-86	-0-	440	2	1	9	Y	1					36

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

03	806	#	539	-0-	-267	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	332	-0-	-448	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	348	-0-	-252	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*07	527	#	395	-0-	-132	-0-	392	3	3	9	Y	3					3
08	527	#	428	-0-	-99	-0-	424	3	4	9	Y	4					7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	179	3	14	9	Y	13	31	1			23
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10					33
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	12	24	1			21
06	510 #	22	-0-	-488	-0-	1	3	21	9	Y	19	25	1			15
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	1	3	10	9	Y	9					24
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6					30

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	146	-0-	-214	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	201	-0-	-171	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					5
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					8

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	527 #	363	-0-	-164	-0-	363	3			Y	-0-	1	1			1
04	510 #	248	-0-	-262	-0-	248	3			Y	-0-					1
05	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					1
*08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	403 #	359	-0-	-44	-0-	346	3	13	9	Y	12	27	1			21
04	390 #	265	-0-	-125	-0-	253	3	12	9	Y	11					32
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	362	3	13	9	Y	12	23	1			21
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19	25	1			15
*07	372 #	327	-0-	-45	-0-	310	3	17	9	Y	15					30
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	273	3	10	9	Y	9					39

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	1860 #	1565	-0-	-295	-0-	1551	3	14	9	Y	13	29	1			22
04	1800 #	1104	-0-	-696	-0-	1093	3	11	9	Y	10					32
05	1860 #	1622	-0-	-238	-0-	1609	3	13	9	Y	12	23	1			21
06	1500 #	1188	-0-	-312	-0-	1167	3	21	9	Y	19	25	1			15
*07	1550 #	1290	-0-	-260	-0-	1284	3	6	9	Y	5					20
08	1612 #	1596	-0-	-16	-0-	1593	3	3	9	Y	3					23

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	1271 #	1210	-0-	-61	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
05	1302 #	1091	-0-	-211	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
06	1260 #	466	-0-	-794	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
07	1302 #	988	-0-	-314	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
08	1209 #	1057	-0-	-152	-0-	1057	2		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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

03	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1275	3	68	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	1380 #	771	-0-	-609	-0-	737	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	1426 #	1243	-0-	-183	-0-	1204	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	1380 #	1276	-0-	-104	-0-	1221	3	16	4	Y	35	34	1			2
						39	9									
07	1395 #	1059	-0-	-336	-0-	1016	3	8	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	1395 #	902	-0-	-493	-0-	862	3	40	9	Y	36	37	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	1085 #	309	-0-	-776	-0-	286	3	15	4	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
04	1050 #	360	-0-	-690	-0-	350	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	1938	3	314	9	Y	285	276	1			9
06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1901	3	24	4	Y	317	312	1			14
						349	9									
07	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1769	3	14	4	Y	260	260	1			14
						286	9									
*08	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	1778	3	246	9	Y	224	230	1			8

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	841 R	841	-0-	-0-	-0-	758	3	40	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	620 #	574	-0-	-46	-0-	535	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	810 #	534	-0-	-276	-0-	488	3	6	4	Y	36	35	1			2
						40	9									
07	837 #	502	-0-	-335	-0-	463	3	4	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	837 #	554	-0-	-283	-0-	514	3	40	9	Y	36	37	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	931 R	931	-0-	-0-	-0-	884	3	47	4	Y	-0-					-0-
04	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	818	-0-	-82	-0-	808	3	10	4	Y	-0-					-0-
07	930 #	778	-0-	-152	-0-	772	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	930 #	841	-0-	-89	-0-	841	3			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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

03	310 #	162	-0-	-148	-0-	113	3	6	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	300 #	172	-0-	-128	-0-	138	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	279 #	166	-0-	-113	-0-	127	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	111	3	1	4	Y	30	30	1			1
						33	9									
07	186 #	65	-0-	-121	-0-	45	3	1	4	Y	17	17	1			1
						19	9									
08	186 #	66	-0-	-120	-0-	46	3	20	9	Y	18	18	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	DLQ G-10	248	-0-	248	248	219	3	29	9	Y	26	26	1			1
04	DLQ G-10	524	-0-	524	772	506	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	1184 R	412	-0-	-772	-0-	392	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	Y	33	32	1			2
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	383	3	41	9	Y	37	37	1			2
*08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	Y	20	21	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

03	5177 #	5052	-0-	-125	-0-	4798	3	254	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	5010 #	4189	-0-	-821	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
05	5177 #	3403	-0-	-1774	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
06	4890 #	3657	-0-	-1233	-0-	3611	3	46	4	Y	-0-					-0-
07	5053 #	2916	-0-	-2137	-0-	2894	3	22	4	Y	-0-					-0-
08	5053 #	3287	-0-	-1766	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	2989	2	57	9	N	52	52	1			4
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2748	2	48	9	N	44	40	1			8
05	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2346	2	41	9	N	37	40	1			5
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2585	2	66	9	N	60	58	1			7
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	N	55	56	1			6
08	2139	#	2137	-0-	-2	-0-	2096	2	41	9	N	37	40	1			3

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 06/17/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	960	R	960	-0-	-0-	-0-	941	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	845	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	868	#	708	-0-	-160	-0-	695	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	840	#	707	-0-	-133	-0-	686	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	868	#	706	-0-	-162	-0-	685	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	868	#	572	-0-	-296	-0-	557	2	15	9	Y	14	15	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

03	12626	R	1149	-0-	-11477	-0-	1117	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2250	#	980	-0-	-1270	-0-	947	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2325	#	922	-0-	-1403	-0-	880	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	1590	#	811	-0-	-779	-0-	774	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	1302	#	695	-0-	-607	-0-	664	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1147	#	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

03	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	2930	R	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*08	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	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

03	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		287	-0-	287	633	287	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		423	-0-	423	1056	42	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		450	-0-	450	1506	40	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	2017	R	511	-0-	-1506	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
*08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	973	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	1050	#	942	-0-	-108	-0-	917	2	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1023	#	951	-0-	-72	-0-	925	2	26	9	N	24	24	1			-0-
06	930	#	900	-0-	-30	-0-	875	2	25	9	N	23	23	1			-0-
07	961	#	917	-0-	-44	-0-	889	2	28	9	N	25	24	1			1
08	992	#	901	-0-	-91	-0-	875	2	26	9	N	24	25	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	48	2	69	9	N	63	62	1			1
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52	52	1			1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

03	372	#	339	-0-	-33	-0-	294	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	290	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	372	#	358	-0-	-14	-0-	305	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	277	2	52	9	Y	47	46	1			1
07	341	#	282	-0-	-59	-0-	228	2	54	9	Y	49	49	1			1
08	372	#	138	-0-	-234	-0-	83	2	55	9	Y	50	50	1			1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6238	1864	-0-	-4374	-0-	1524	2	340	9	Y	309	354	1			19
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1559	2	287	9	Y	261	266	1			14
05	2852 #	1544	-0-	-1308	-0-	1171	2	373	9	Y	339	326	1			27
06	1800 #	1131	-0-	-669	-0-	770	2	361	9	Y	328	345	0			10
07	1922 #	1071	-0-	-851	-0-	787	2	284	9	Y	258	262	0			6
08	1922 #	1274	-0-	-648	-0-	878	2	396	9	Y	360	359	0			7

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

03	496 N	358	-0-	-138	-0-	300	3	16	4	Y	38	37	1			2
						42	9									
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	349	3	33	9	Y	30	31	1			1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	371	3	63	9	Y	57	56	1			2
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	414	3	5	4	Y	71	70	1			3
						78	9									
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	357	3	3	4	Y	65	65	1			3
						72	9									
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	473	3	74	9	Y	67	67	1			3

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

03	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	915	-0-	-542	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	674	2	42	9	N	38	38	1			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1			-0-
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	625	2	43	9	N	39	39	1			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	585	2	35	9	N	32	32	1			-0-
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	583	2	17	9	N	15	15	1			-0-
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2			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 #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			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
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			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. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	592	-0-	-431	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

03	2046	X	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

03	1054	X	950	-0-	-104	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	60	-0-	-901	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

03	2697	X	2366	-0-	-331	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	961	N	633	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			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 #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1630	-0-	-1036	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

03	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	X	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	434	X	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

03	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

03	7936	X	6078	-0-	-1858	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4899	-0-	-2661	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3189	-0-	-3476	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4138	-0-	-2312	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1644	-0-	-5021	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3619	-0-	-2457	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

03	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*07	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618	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
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

03	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

03	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3		N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3		N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3		N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			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
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

03	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	494	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	586	3	32	9	Y	29	28	1			1
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	3	37	9	Y	34	34	1			1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	7	4	Y	35	34	1			2
							39	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	450	3	3	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	36	37	1			1

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

03	3000 N	620	-0-	-2380	287	620	3		Y	-0-		3
04	660 N	303	-0-	-357	-0-	303	3		Y	-0-		3
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3		Y	-0-		3
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	567	3	3 9	Y	3		6
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-		6
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3		Y	-0-		6

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-		33
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3		N	-0-		33
05	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	4086	3		N	-0-	33 3	-0-
06	4200 X	4101	-0-	-99	-0-	4101	3		N	-0-		-0-
07	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4230	3		N	-0-		-0-
08	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

03	2046 X	1489	-0-	-557	-0-	1485	3	4 9	N	4	3 1	1
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3143	3	6 9	N	5	5 1	1
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	3	6 9	N	5	5 1	1
06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	4614	3	12 9	N	11	11 1	1
07	7310 X	5684	-0-	-1626	-0-	5680	3	4 9	N	4	4 1	1
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5641	3	9 9	N	8	8 1	1

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		-0-
07	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3		N	-0-		-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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 #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

03	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					156
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					156
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					156
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					156
*07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					156
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					115

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	2170 N	1300	-0-	-870	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1200	-0-	-900	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	558	-0-	-702	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 N	10	-0-	-1250	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23	20	1			3
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	N	50	43	1			10
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	10	1			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7548	-0-	-732	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	6404	-0-	-2152	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
*08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	81	81	1			9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	79	80	1			8
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	83	81	1			10
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	81	82	1			9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	80	82	1			7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21910					N	74	74	1			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22659	X	4568	-0-	-18091	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

03	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21455	2	480	9	Y	436	429	0	1	8		11
04	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	22831	2	363	9	Y	330	334	0				7
05	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	21996	2	343	9	Y	312	309	0	3	8		7
06	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	28005	2	314	9	Y	285	282	0				10
07	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29368	2	250	9	Y	227	231	0	1	8		5
*08	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26032	2	226	9	Y	205	205	0				5

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
03	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	15746	2	1002	9	N	911	375	1	18	8	1035
04	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11482	2	634	9	N	576	920	1	2	8	689
05	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	16353	2	1284	9	N	1167	1112	1	4	8	740
06	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	26910	2	1406	9	N	1278	1314	1	13	8	691
07	22988 X	22988	-0-	-0-	-0-	21911	2	1077	9	N	979	1287	1	17	8	366
08	17639 X	17311	-0-	-328	-0-	16302	2	1009	9	N	917	910	1	7	8	366

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	410	2	329	9	N	299	749	1	1	8	731
04	690 N	441	-0-	-249	-0-	48	2	393	9	N	357	373	1			715
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	499	541	1	2	8	671
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					671
07	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					671
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	55	2	20	9	N	18	8	8			681

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	738	1	1	8	596
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	707	740	1			563
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700	892	1	2	8	369
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1159	743	1	2	8	783
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	744	904	1	3	8	620
*08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	751	2	865	9	N	786	723	1	3	8	680

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	29901	2	1103	9	Y	1003	981	0	10	8	26
04	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	30154	2	997	9	Y	906	910	0	2	8	20
05	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	28353	2	1005	9	Y	914	910	0	2	8	22
06	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	31026	2	1366	9	Y	1242	1217	0	5	8	42
07	32178 X	31123	-0-	-1055	-0-	30416	2	707	9	Y	643	664	0	6	8	15
08	32178 X	27170	-0-	-5008	-0-	26669	2	501	9	Y	455	454	0	4	8	12

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5083	-0-	5083	5083	4449	2	634	9	Y	576	563	0			13
05	T. A.	38652	-0-	38652	43735	36435	2	2217	9	Y	2015	1979	0	1	8	48
06	T. A.	25496	-0-	25496	69231	24288	2	1208	9	Y	1098	1107	0	2	8	37
07	90332 X	21101	-0-	-69231	-0-	20182	2	919	9	Y	835	850	0	2	8	20
08	31310 X	13306	-0-	-18004	-0-	12624	2	682	9	Y	620	623	0	1	8	16

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1695	1651	0			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1681	1687	0			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1537	1538	0			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3970	2	425	9	Y	386	380	0	1	8	10
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

03	9269 X	8523	-0-	-746	-0-	7933	2	590	9	Y	536	526	0			14
04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8622	2	452	9	Y	411	416	0			9
05	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	8630	2	436	9	Y	396	396	0			9
06	8250 X	7572	-0-	-678	-0-	7219	2	353	9	Y	321	319	0			11
07	9362 X	8859	-0-	-503	-0-	8499	2	360	9	Y	327	330	0			8
08	9362 X	9061	-0-	-301	-0-	8635	2	426	9	Y	387	385	0			10

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

03	33697 X	27718	-0-	-5979	-0-	27142	2	576	9	Y	524	513	0	1	8	14
04	33694 X	33694	-0-	-0-	-0-	33307	2	387	9	Y	352	358	0			8
05	31527 X	21707	-0-	-9820	-0-	21436	2	271	9	Y	246	248	0			6
06	30510 X	3820	-0-	-26690	-0-	3802	2	18	9	Y	16	21	0			1
07	34813 X	76	-0-	-34737	-0-	43	2	33	9	Y	30	30	0			1
08	34813 X	2497	-0-	-32316	-0-	2453	2	44	9	Y	40	40	0			1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0	1	8	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

03	26257 X	24561	-0-	-1696	-0-	23233	2	1328	9	Y	1207	1193	0	1	8	31
04	25470 X	24574	-0-	-896	-0-	23294	2	1280	9	Y	1164	1169	0			26
05	27280 X	24105	-0-	-3175	-0-	22666	2	1439	9	Y	1308	1303	0			31
06	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	27331	2	1720	9	Y	1564	1541	0	1	8	53
07	27280 X	19633	-0-	-7647	-0-	18618	2	1015	9	Y	923	953	0	1	8	22
08	25389 X	20669	-0-	-4720	-0-	19853	2	816	9	Y	742	744	0	1	8	19

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	15672	-0-	15672	24247	14942	2	730	9	Y	664	653	0	1	8	17
04	25727 X	1480	-0-	-24247	-0-	1426	2	54	9	Y	49	65	0			1
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2524	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
06	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-
07	15686 X	14066	-0-	-1620	-0-	13358	2	708	9	Y	644	628	0	1	8	15
08	15686 X	1387	-0-	-14299	-0-	1292	2	95	9	Y	86	99	0			2

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	82	79	0			3
07	3100 N	20400	-0-	17300	17300	19298	2	1102	9	Y	1002	979	0	2	8	24
*08	3100 N	30086	-0-	26986	44286	28683	2	1403	9	Y	1275	1265	0	1	8	33

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

03	32891 X	27220	-0-	-5671	-0-	26179	2	1041	9	Y	946	929	0	7	8	24
04	32520 X	24092	-0-	-8428	-0-	22980	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	35712 X	21788	-0-	-13924	-0-	20984	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	34560 X	16376	-0-	-18184	-0-	15725	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	35712 X	21244	-0-	-14468	-0-	20432	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	27218 X	15951	-0-	-11267	-0-	14928	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

03	26071 X	9321	-0-	-16750	-0-	8286	2	1035	9	Y	941	914	0	3	8	24
04	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	19319	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23
05	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	18128	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	13754	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20
07	21111 X	11206	-0-	-9905	-0-	10395	2	811	9	Y	737	736	0	4	8	17
08	21111 X	9207	-0-	-11904	-0-	8185	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10816	-0-	-1584	-0-	10359	2	457	9	Y	415	410	0			11
04	12000	X	11422	-0-	-578	-0-	10960	2	462	9	Y	420	422	0			9
05	12028	X	11192	-0-	-836	-0-	10756	2	436	9	Y	396	396	0			9
06	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12446	2	396	9	Y	360	357	0			12
07	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	20649	2	437	9	Y	397	399	0	1	8	9
08	11811	X	3035	-0-	-8776	-0-	2967	2	68	9	Y	62	69	0			2

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186	X	28322	-0-	-2864	-0-	27134	2	1188	9	Y	1080	1065	0	1	8	28
04	28620	X	24841	-0-	-3779	-0-	23826	2	1015	9	Y	923	930	0			21
05	30535	X	24715	-0-	-5820	-0-	23704	2	1011	9	Y	919	918	0			22
06	29550	X	22356	-0-	-7194	-0-	21734	2	622	9	Y	565	567	0	1	8	19
07	30535	X	23442	-0-	-7093	-0-	22501	2	941	9	Y	855	853	0	1	8	20
08	28334	X	23089	-0-	-5245	-0-	22214	2	875	9	Y	795	793	0	1	8	21

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		22874	-0-	22874	22874	21442	2	1432	9	Y	1302	1268	0	3	8	31
08	T. A.		23281	-0-	23281	46155	22327	2	954	9	Y	867	874	0	1	8	23

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	43596	2	1420	9	Y	1291	1274	0	1	8	33
04	41670	X	38803	-0-	-2867	-0-	37708	2	1095	9	Y	995	1006	0			22
05	43896	X	42080	-0-	-1816	-0-	40894	2	1186	9	Y	1078	1074	0			26
06	43560	X	40172	-0-	-3388	-0-	39079	2	1093	9	Y	994	985	0	1	8	34
07	45012	X	41026	-0-	-3986	-0-	40022	2	1004	9	Y	913	924	0	2	8	21
08	45012	X	41336	-0-	-3676	-0-	40427	2	909	9	Y	826	824	0	1	8	22

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	38033	-0-	34933	58960	35470	2	2563	9	Y	2330	2293	0	4	8	60
04	3000	N	38125	-0-	35125	94085	36132	2	1993	9	Y	1812	1830	0	1	8	41
05	132523	X	38438	-0-	-94085	-0-	36386	2	2052	9	Y	1865	1860	0	1	8	45
06	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	33613	2	1595	9	Y	1450	1445	0	1	8	49
07	37663	X	37663	-0-	-0-	-0-	36047	2	1616	9	Y	1469	1480	0	3	8	35
*08	44576	X	44576	-0-	-0-	-0-	43289	2	1287	9	Y	1170	1173	0	1	8	31

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		15964	-0-	15964	20328	14473	2	1491	9	Y	1355	1314	0	16	8	35
04	T. A.		29485	-0-	29485	49813	28178	2	1307	9	Y	1188	1191	0	5	8	27
05	78696	X	28883	-0-	-49813	-0-	27803	2	1080	9	Y	982	982	0	4	8	23
06	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	25895	2	1245	9	Y	1132	1105	0	12	8	38
07	30473	X	23340	-0-	-7133	-0-	22309	2	1031	9	Y	937	936	0	17	8	22
08	30473	X	25559	-0-	-4914	-0-	24600	2	959	9	Y	872	862	0	9	8	23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	24255	-0-	24255	24255	23144	2	1111	9	Y	1010	985	0	2	8	23
05	T. A.	21807	-0-	21807	46062	21003	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	T. A.	14643	-0-	14643	60705	13992	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	78046 X	17341	-0-	-60705	-0-	16529	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	25079 X	16340	-0-	-8739	-0-	15317	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

03	T. A.	14861	-0-	14861	28446	13823	2	1038	9	Y	944	929	0	5	8	24
04	T. A.	4180	-0-	4180	32626	3069	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23
05	39066 X	6440	-0-	-32626	-0-	5636	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2741	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20
07	15035 X	3305	-0-	-11730	-0-	2494	2	811	9	Y	737	736	0	4	8	17
08	14849 X	2334	-0-	-12515	-0-	1312	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

03	32705 X	26840	-0-	-5865	-0-	25798	2	1042	9	Y	947	929	0	8	8	24
04	31650 X	18656	-0-	-12994	-0-	17544	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	29326 X	17435	-0-	-11891	-0-	16631	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	28380 X	12865	-0-	-15515	-0-	12214	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	29326 X	17754	-0-	-11572	-0-	16942	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	26846 X	12293	-0-	-14553	-0-	11270	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

03	T. A.	12049	-0-	12049	12049	11013	2	1036	9	Y	942	914	0	4	8	24
04	T. A.	35676	-0-	35676	47725	34564	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	T. A.	31765	-0-	31765	79490	30960	2	805	9	Y	732	736	0	2	8	17
06	105880 X	26390	-0-	-79490	-0-	25738	2	652	9	Y	593	586	0	4	8	20
07	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	32510	2	814	9	Y	740	736	0	7	8	17
08	36859 X	27611	-0-	-9248	-0-	26587	2	1024	9	Y	931	920	0	4	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

03	T. A.	21754	-0-	21754	21754	20714	2	1040	9	Y	945	914	0	7	8	24
04	T. A.	18766	-0-	18766	40520	17654	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	T. A.	13463	-0-	13463	53983	12659	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	65197 X	11214	-0-	-53983	-0-	10563	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	20970	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	21762 X	17781	-0-	-3981	-0-	16758	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

03	T. A.	35806	-0-	35806	46815	34292	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35
04	T. A.	36650	-0-	36650	83465	35341	2	1309	9	Y	1190	1191	0	7	8	27
05	119437 X	35972	-0-	-83465	-0-	34890	2	1082	9	Y	984	982	0	6	8	23
06	32451 X	32451	-0-	-0-	-0-	31200	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38
07	37882 X	19371	-0-	-18511	-0-	18342	2	1029	9	Y	935	936	0	15	8	22
08	37882 X	27609	-0-	-10273	-0-	26645	2	964	9	Y	876	862	0	13	8	23

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

03	3100 N	19957	-0-	16857	16857	18463	2	1494	9	Y	1358	1314	0	19	8	35
04	3000 N	26692	-0-	23692	40549	25384	2	1308	9	Y	1189	1191	0	6	8	27
05	3100 N	19908	-0-	16808	57357	18828	2	1080	9	Y	982	982	0	4	8	23
06	79161 X	21804	-0-	-57357	-0-	20558	2	1246	9	Y	1133	1105	0	13	8	38
07	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	21701	2	1032	9	Y	938	936	0	18	8	22
08	27590 X	17694	-0-	-9896	-0-	16734	2	960	9	Y	873	862	0	10	8	23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	31516	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35
04	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	32028	2	1312	9	Y	1193	1191	0	10	8	27
05	35836 X	29364	-0-	-6472	-0-	28282	2	1082	9	Y	984	982	0	6	8	23
06	34680 X	26439	-0-	-8241	-0-	25188	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38
07	35836 X	29946	-0-	-5890	-0-	28908	2	1038	9	Y	944	936	0	24	8	22
08	34441 X	21749	-0-	-12692	-0-	20786	2	963	9	Y	875	862	0	12	8	23

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

03	T. A.	21216	-0-	21216	38755	19728	2	1488	9	Y	1353	1314	0	14	8	35
04	T. A.	18905	-0-	18905	57660	17600	2	1305	9	Y	1186	1191	0	3	8	27
05	74483 X	16823	-0-	-57660	-0-	15745	2	1078	9	Y	980	982	0	2	8	23
06	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	11419	2	1239	9	Y	1126	1105	0	6	8	38
07	21204 X	15242	-0-	-5962	-0-	14220	2	1022	9	Y	929	936	0	9	8	22
08	21204 X	14605	-0-	-6599	-0-	13650	2	955	9	Y	868	862	0	5	8	23

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

03	64876 X	64876	-0-	-0-	-0-	60804	2	4072	9	Y	3702	3653	0	8	8	96
04	56851 X	56851	-0-	-0-	-0-	53602	2	3249	9	Y	2954	2981	0	2	8	67
05	56885 X	55560	-0-	-1325	-0-	52809	2	2751	9	Y	2501	2506	0	2	8	60
06	64856 X	64856	-0-	-0-	-0-	61983	2	2873	9	Y	2612	2578	0	6	8	88
07	64883 X	60897	-0-	-3986	-0-	58002	2	2895	9	Y	2632	2651	0	7	8	62
08	64883 X	53376	-0-	-11507	-0-	50906	2	2470	9	Y	2245	2244	0	4	8	59

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

03	T. A.	61293	-0-	61293	119544	57036	2	4257	9	Y	3870	3820	0	9	8	100
04	T. A.	57807	-0-	57807	177351	54385	2	3422	9	Y	3111	3139	0	2	8	70
05	228413 X	51062	-0-	-177351	-0-	48391	2	2671	9	Y	2428	2438	0	2	8	58
06	63044 X	63044	-0-	-0-	-0-	59987	2	3057	9	Y	2779	2737	0	6	8	94
07	66223 X	66223	-0-	-0-	-0-	63377	2	2846	9	Y	2587	2613	0	7	8	61
*08	61439 X	61439	-0-	-0-	-0-	59145	2	2294	9	Y	2085	2086	0	5	8	55

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

03	63345 X	63345	-0-	-0-	-0-	59353	2	3992	9	Y	3629	3563	0	11	8	94
04	3000 N	62850	-0-	59850	59850	59752	2	3098	9	Y	2816	2844	0	2	8	64
05	106739 X	46889	-0-	-59850	-0-	44622	2	2267	9	Y	2061	2073	0	3	8	49
06	59206 X	59206	-0-	-0-	-0-	56346	2	2860	9	Y	2600	2555	0	7	8	87
07	56466 X	56466	-0-	-0-	-0-	53742	2	2724	9	Y	2476	2498	0	7	8	58
08	64945 X	49106	-0-	-15839	-0-	47279	2	1827	9	Y	1661	1671	0	4	8	44

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

03	61349 X	48162	-0-	-13187	-0-	46266	2	1896	9	Y	1724	1667	0	35	8	44
04	57780 X	31860	-0-	-25920	-0-	109	1	30496	2	Y	1141	1153	0	6	8	26
						1255	9									
05	59706 X	25320	-0-	-34386	-0-	357	1	23613	2	Y	1227	1217	0	7	8	29
						1350	9									
06	56220 X	31018	-0-	-25202	-0-	562	1	28871	2	Y	1441	1402	0	20	8	48
						1585	9									
07	51584 X	41049	-0-	-10535	-0-	580	1	38896	2	Y	1430	1405	0	40	8	33
						1573	9									
08	48174 X	32004	-0-	-16170	-0-	525	1	30217	2	Y	1147	1129	0	21	8	30
						1262	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112671	X	112671	-0-	-0-	-0-	109939	2	2732	9	Y	2484	2438	0	16	8	64
04	94720	X	94720	-0-	-0-	-0-	92577	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44
05	92452	X	92452	-0-	-0-	-0-	90494	2	1958	9	Y	1780	1779	0	3	8	42
06	97178	X	97178	-0-	-0-	-0-	95372	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55
07	97139	X	97139	-0-	-0-	-0-	95344	2	1795	9	Y	1632	1635	0	14	8	38
08	107198	X	86195	-0-	-21003	-0-	84614	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8	8	38

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

03	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	49162	2	2723	9	Y	2475	2438	0	7	8	64
04	43538	X	43538	-0-	-0-	-0-	41396	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44
05	44671	X	41617	-0-	-3054	-0-	39661	2	1956	9	Y	1778	1779	0	1	8	42
06	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	42646	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55
07	44671	X	44307	-0-	-364	-0-	42519	2	1788	9	Y	1625	1635	0	7	8	38
*08	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	37726	2	1576	9	Y	1433	1429	0	4	8	38

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

03	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	39599	2	2724	9	Y	2476	2438	0	8	8	64
04	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	32425	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44
05	42067	X	33313	-0-	-8754	-0-	31356	2	1957	9	Y	1779	1779	0	2	8	42
06	40710	X	35159	-0-	-5551	-0-	33358	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55
07	42067	X	34936	-0-	-7131	-0-	33147	2	1789	9	Y	1626	1635	0	8	8	38
08	42315	X	33483	-0-	-8832	-0-	31908	2	1575	9	Y	1432	1429	0	3	8	38

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

03	51460	X	43400	-0-	-8060	-0-	40264	2	3136	9	Y	2851	2805	0	12	8	73
04	46317	X	46317	-0-	-0-	-0-	43438	2	2879	9	Y	2617	2628	0	3	8	59
05	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	44889	2	2738	9	Y	2489	2486	0	3	8	59
06	51228	X	51228	-0-	-0-	-0-	48601	2	2627	9	Y	2388	2357	0	10	8	80
07	54045	X	54045	-0-	-0-	-0-	51604	2	2441	9	Y	2219	2235	0	12	8	52
*08	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	51350	2	2193	9	Y	1994	1986	0	8	8	52

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

03	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	62544	2	2731	9	Y	2483	2438	0	15	8	64
04	54658	X	54658	-0-	-0-	-0-	52515	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44
05	53652	X	53652	-0-	-0-	-0-	51694	2	1958	9	Y	1780	1779	0	3	8	42
06	56287	X	56287	-0-	-0-	-0-	54481	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55
07	56260	X	56260	-0-	-0-	-0-	54465	2	1795	9	Y	1632	1635	0	14	8	38
08	61225	X	49917	-0-	-11308	-0-	48336	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8	8	38

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

03	151447	X	52972	-0-	-98475	-0-	50132	2	2840	9	Y	2582	2537	0	12	8	67
04	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	51320	2	2556	9	Y	2324	2336	0	3	8	52
05	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	53142	2	2391	9	Y	2174	2171	0	3	8	52
06	58894	X	58894	-0-	-0-	-0-	56548	2	2346	9	Y	2133	2106	0	7	8	72
07	56723	X	56723	-0-	-0-	-0-	54465	2	2258	9	Y	2053	2066	0	11	8	48
*08	56194	X	56194	-0-	-0-	-0-	54262	2	1932	9	Y	1756	1750	0	8	8	46

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

03	42669	X	42669	-0-	-0-	-0-	40768	2	1901	9	Y	1728	1675	0	33	8	44
04	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	42544	2	1857	9	Y	1688	1687	0	7	8	38
05	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	44030	2	1700	9	Y	1545	1538	0	8	8	37
06	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	45961	2	1636	9	Y	1487	1453	0	22	8	49
07	47091	X	47091	-0-	-0-	-0-	45534	2	1557	9	Y	1415	1392	0	40	8	32
*08	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	46770	2	1430	9	Y	1300	1275	0	23	8	34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93253 X	93253	-0-	-0-	-0-	88439	2	4814	9	Y	4376	4306	0	14	8	113
04	89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	85054	2	4452	9	Y	4047	4066	0	3	8	91
05	91904 X	91904	-0-	-0-	-0-	88074	2	3830	9	Y	3482	3487	0	3	8	83
06	88388 X	88388	-0-	-0-	-0-	85120	2	3268	9	Y	2971	2945	0	9	8	100
07	85474 X	85474	-0-	-0-	-0-	82531	2	2943	9	Y	2675	2698	0	14	8	63
08	92225 X	82708	-0-	-9517	-0-	80037	2	2671	9	Y	2428	2419	0	8	8	64

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

03	38698 X	38698	-0-	-0-	-0-	37114	2	1584	9	Y	1440	1425	0	8	8	37
04	41549 X	41549	-0-	-0-	-0-	40546	2	1003	9	Y	912	926	0	2	8	21
05	52175 X	52175	-0-	-0-	-0-	50392	2	1783	9	Y	1621	1601	0	2	8	39
06	46590 X	46590	-0-	-0-	-0-	44955	2	1635	9	Y	1486	1468	0	7	8	50
07	49185 X	49185	-0-	-0-	-0-	47515	2	1670	9	Y	1518	1523	0	9	8	36
08	52173 X	46374	-0-	-5799	-0-	44931	2	1443	9	Y	1312	1308	0	6	8	34

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

03	72777 X	72777	-0-	-0-	-0-	67973	2	4804	9	Y	4367	4306	0	5	8	113
04	69822 X	69822	-0-	-0-	-0-	65372	2	4450	9	Y	4045	4066	0	1	8	91
05	70684 X	70684	-0-	-0-	-0-	66856	2	3828	9	Y	3480	3487	0	1	8	83
06	70080 X	68684	-0-	-1396	-0-	65422	2	3262	9	Y	2965	2945	0	3	8	100
07	72416 X	66887	-0-	-5529	-0-	63954	2	2933	9	Y	2666	2698	0	5	8	63
08	70866 X	66660	-0-	-4206	-0-	63995	2	2665	9	Y	2423	2419	0	3	8	64

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

03	49248 X	49248	-0-	-0-	-0-	45651	2	3597	9	Y	3270	3248	0	10	8	84
04	53565 X	53565	-0-	-0-	-0-	50787	2	2778	9	Y	2525	2550	0	2	8	57
05	51150 X	46756	-0-	-4394	-0-	44510	2	2246	9	Y	2042	2048	0	2	8	49
06	50596 X	50596	-0-	-0-	-0-	48443	2	2153	9	Y	1957	1935	0	5	8	66
07	55366 X	44780	-0-	-10586	-0-	42890	2	1890	9	Y	1718	1739	0	5	8	40
08	55366 X	42570	-0-	-12796	-0-	40989	2	1581	9	Y	1437	1436	0	3	8	38

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

03	101773 X	88841	-0-	-12932	-0-	79267	2	9574	9	Y	8704	8552	0	34	8	224
04	97260 X	88696	-0-	-8564	-0-	79590	2	9106	9	Y	8278	8307	0	8	8	187
05	100502 X	62819	-0-	-37683	-0-	56355	2	6464	9	Y	5876	5916	0	7	8	140
06	93300 X	3	-0-	-93297	-0-	3	2			Y	-0-	140	0			-0-
07	91667 X	90828	-0-	-839	-0-	81789	2	9039	9	Y	8217	7975	0	50	8	192
08	91667 X	84634	-0-	-7033	-0-	76721	2	7913	9	Y	7194	7175	0	23	8	188

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

03	67673 X	44237	-0-	-23436	-0-	56	1	40302	2	Y	3526	3489	0	17	8	91
						3879	9									
04	63033 X	63033	-0-	-0-	-0-	2	1	57882	2	Y	4681	4660	0	6	8	106
						5149	9									
05	68575 X	68575	-0-	-0-	-0-	14	1	64205	2	Y	3960	3966	0	5	8	95
						4356	9									
06	83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	71	1	78582	2	Y	4052	3993	0	18	8	136
						4457	9									
07	75694 X	75694	-0-	-0-	-0-	116	1	71649	2	Y	3572	3603	0	21	8	84
						3929	9									
08	68572 X	63765	-0-	-4807	-0-	23	1	60752	2	Y	2718	2719	0	12	8	71
						2990	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170211	X	5131	-0-	-165080	-0-	1095	1	1263	2	N	2521	1852	1	24	8	1133
							2773	9									
04	13320	X	12300	-0-	-1020	-0-	1292	1	6496	2	N	4102	4601	1	13	8	621
							4512	9									
05	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	1196	1	10698	2	N	3161	3412	1	6	8	364
							3477	9									
06	13320	X	12608	-0-	-712	-0-	923	1	7307	2	N	3980	4163	1	10	8	171
							4378	9									
07	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	1033	1	9935	2	N	3785	3436	1	32	8	488
							4164	9									
*08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1170	1	11552	2	N	3140	3433	1	15	8	180
							3454	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

03	48608	X	585	-0-	-48023	-0-	355	1	160	2	N	64	61	8			385
							70	9									
04	6210	X	2446	-0-	-3764	-0-	417	1	1767	2	N	238	519	1	9	8	95
							262	9									
*05	6417	X	214	-0-	-6203	-0-	122	1	39	2	N	48	32	8			111
							53	9									
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					111
*07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					111
08	2542	X	11	-0-	-2531	-0-	8	1	3	2	N	-0-					111

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

03	88988	X	88988	-0-	-0-	-0-	84156	2	4832	9	Y	4393	4306	0	31	8	113
04	85391	X	85391	-0-	-0-	-0-	80935	2	4456	9	Y	4051	4066	0	7	8	91
05	86609	X	86609	-0-	-0-	-0-	82774	2	3835	9	Y	3486	3487	0	7	8	83
06	84278	X	84278	-0-	-0-	-0-	80998	2	3280	9	Y	2982	2945	0	20	8	100
07	81494	X	81494	-0-	-0-	-0-	78535	2	2959	9	Y	2690	2698	0	29	8	63
08	87761	X	81913	-0-	-5848	-0-	79231	2	2682	9	Y	2438	2419	0	18	8	64

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

03	65391	X	65391	-0-	-0-	-0-	897	1	60197	2	Y	3906	3843	0	15	8	101
							4297	9									
04	40680	X	27079	-0-	-13601	-0-	1117	1	23905	2	Y	1870	1927	0	2	8	42
							2057	9									
05	42036	X	33695	-0-	-8341	-0-	938	1	29356	2	Y	3092	3058	0	2	8	74
							3401	9									
06	44887	X	44887	-0-	-0-	-0-	1309	1	40138	2	Y	3127	3086	0	10	8	105
							3440	9									
07	45971	X	45971	-0-	-0-	-0-	1290	1	41480	2	Y	2910	2936	0	11	8	68
							3201	9									
08	65379	X	43311	-0-	-22068	-0-	1224	1	39121	2	Y	2696	2686	0	7	8	71
							2966	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

03	81234	X	81234	-0-	-0-	-0-	76425	2	4809	9	Y	4372	4306	0	10	8	113
04	78260	X	78260	-0-	-0-	-0-	73809	2	4451	9	Y	4046	4066	0	2	8	91
05	79001	X	79001	-0-	-0-	-0-	75171	2	3830	9	Y	3482	3487	0	3	8	83
06	76824	X	76824	-0-	-0-	-0-	73558	2	3266	9	Y	2969	2945	0	7	8	100
07	74258	X	74258	-0-	-0-	-0-	71321	2	2937	9	Y	2670	2698	0	9	8	63
08	79701	X	73590	-0-	-6111	-0-	70921	2	2669	9	Y	2426	2419	0	6	8	64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	29	1	64338	2	Y	5615	5498	0	19	8	145
							6177	9									
04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	78614	2	5616	9	Y	5105	5131	0	4	8	115
05	81550	X	81550	-0-	-0-	-0-	77148	2	4402	9	Y	4002	4017	0	4	8	96
06	83807	X	83807	-0-	-0-	-0-	79582	2	4225	9	Y	3841	3794	0	14	8	129
07	88223	X	88223	-0-	-0-	-0-	84344	2	3879	9	Y	3526	3554	0	18	8	83
*08	81085	X	81085	-0-	-0-	-0-	77806	2	3279	9	Y	2981	2974	0	12	8	78

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103323	X	80173	-0-	-23150	-0-	33	1	73652	2	Y	5898	5818	0	21	8	152
							6488	9									
04	99990	X	91977	-0-	-8013	-0-	86018	2	5959	9	Y	5417	5442	0	5	8	122
05	103323	X	89774	-0-	-13549	-0-	84582	2	5192	9	Y	4720	4722	0	7	8	113
06	92430	X	88800	-0-	-3630	-0-	83912	2	4888	9	Y	4444	4392	0	16	8	149
07	95511	X	92793	-0-	-2718	-0-	87799	2	4994	9	Y	4540	4563	0	20	8	106
08	95046	X	82318	-0-	-12728	-0-	78262	2	4056	9	Y	3687	3684	0	13	8	96

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107353	X	72110	-0-	-35243	-0-	94	1	67473	2	Y	4130	4042	0	25	8	106
							4543	9									
04	103890	X	74938	-0-	-28952	-0-	3	1	70709	2	Y	3842	3855	0	6	8	87
							4226	9									
05	94891	X	72847	-0-	-22044	-0-	15	1	69374	2	Y	3144	3149	0	7	8	75
							3458	9									
06	91830	X	74186	-0-	-17644	-0-	64	1	70811	2	Y	3010	2968	0	16	8	101
							3311	9									
07	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	122	1	74877	2	Y	2595	2615	0	20	8	61
							2855	9									
08	77438	X	72807	-0-	-4631	-0-	27	1	70380	2	Y	2182	2173	0	13	8	57
							2400	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86087	X	36856	-0-	-49231	-0-	14	1	32736	2	Y	3733	3772	0	16	8	96
							4106	9									
04	87638	X	87638	-0-	-0-	-0-	78150	2	9488	9	Y	8625	8516	0	11	8	194
05	86087	X	85535	-0-	-552	-0-	78526	2	7009	9	Y	6372	6402	0	12	8	152
06	91254	X	91254	-0-	-0-	-0-	84480	2	6774	9	Y	6158	6076	0	27	8	207
07	96400	X	96400	-0-	-0-	-0-	90185	2	6215	9	Y	5650	5691	0	34	8	132
08	86087	X	84290	-0-	-1797	-0-	79501	2	4789	9	Y	4354	4352	0	20	8	114

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103509	X	42015	-0-	-61494	-0-	52	1	37254	2	Y	4281	4223	0	26	8	110
							4709	9									
04	100170	X	68940	-0-	-31230	-0-	3	1	62939	2	Y	5453	5431	0	9	8	123
							5998	9									
05	103509	X	61376	-0-	-42133	-0-	12	1	56782	2	Y	4165	4181	0	8	8	99
							4582	9									
06	69383	X	69383	-0-	-0-	-0-	59	1	64934	2	Y	3991	3931	0	25	8	134
							4390	9									
07	71238	X	63331	-0-	-7907	-0-	97	1	60100	2	Y	2849	2891	0	26	8	66
							3134	9									
*08	72241	X	72241	-0-	-0-	-0-	26	1	68401	2	Y	3467	3421	0	22	8	90
							3814	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86769	X	28809	-0-	-57960	-0-	37	1	26251	2	Y	2292	2300	0	15	8	59
							2521	9									
04	83970	X	80805	-0-	-3165	-0-	3	1	72988	2	Y	7104	6991	0	12	8	160
							7814	9									
05	87066	X	87066	-0-	-0-	-0-	17	1	80599	2	Y	5864	5870	0	14	8	140
							6450	9									
06	90328	X	90328	-0-	-0-	-0-	76	1	84693	2	Y	5054	4994	0	30	8	170
							5559	9									
07	90207	X	90207	-0-	-0-	-0-	138	1	85177	2	Y	4447	4476	0	37	8	104
							4892	9									
08	86769	X	77054	-0-	-9715	-0-	28	1	73117	2	Y	3554	3544	0	21	8	93
							3909	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

03	67549	X	66431	-0-	-1118	-0-	26	1	59016	2	Y	6717	6626	0	27	8	173
							7389	9									
04	85801	X	85801	-0-	-0-	-0-	78500	2	7301	9	Y	6637	6654	0	6	8	150
05	79858	X	79858	-0-	-0-	-0-	74145	2	5713	9	Y	5194	5214	0	6	8	124
06	86323	X	86323	-0-	-0-	-0-	80751	2	5572	9	Y	5065	5001	0	18	8	170
07	88226	X	88226	-0-	-0-	-0-	83358	2	4868	9	Y	4425	4468	0	23	8	104
*08	81740	X	81740	-0-	-0-	-0-	77558	2	4182	9	Y	3802	3793	0	14	8	99

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

03	67025	X	22706	-0-	-44319	-0-	24	1	17350	2	Y	4847	4832	0	26	8	125
							5332	9									
04	77555	X	77555	-0-	-0-	-0-	3	1	64640	2	Y	11738	11584	0	14	8	265
							12912	9									
05	66854	X	66854	-0-	-0-	-0-	12	1	58020	2	Y	8020	8073	0	21	8	191
							8822	9									
06	67597	X	67597	-0-	-0-	-0-	54	1	60008	2	Y	6850	6783	0	28	8	230
							7535	9									
07	72464	X	72464	-0-	-0-	-0-	106	1	65147	2	Y	6555	6597	0	34	8	154
							7211	9									
*08	67413	X	67413	-0-	-0-	-0-	23	1	61369	2	Y	5474	5465	0	20	8	143
							6021	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

03	26474	X	15324	-0-	-11150	-0-	90	1	10401	3	Y	1039	981	1	11	8	73
							3690	4	1143	9							
04	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	9	1	16577	3	Y	1125	1110	1	8	8	80
							1764	4	1238	9							
05	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	12446	3	1878	4	Y	908	915	1			73
							999	9									
06	7080	X	6774	-0-	-306	-0-	4067	3	2065	4	Y	584	574	1	2	8	81
							642	9									
07	20243	X	11768	-0-	-8475	-0-	2699	3	8264	4	Y	732	709	1	6	8	98
							805	9									
08	DLQ G-10		20128	-0-	20128	20128	8588	3	10890	4	Y	591	574	1	6	8	109
							650	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13885	-0-	-1243	-0-	293	1	11724	3	N	1479	1499	1	27	8	356
							241	4	1627	9							
04	14550	X	12371	-0-	-2179	-0-	452	1	10476	3	N	1174	1084	1	28	8	418
							152	4	1291	9							
05	15035	X	11798	-0-	-3237	-0-	525	1	10014	3	N	1071	1098	1	21	8	370
							81	4	1178	9							
06	13440	X	10308	-0-	-3132	-0-	565	1	8636	3	N	881	917	1	8	8	326
							138	4	969	9							
07	13888	X	9561	-0-	-4327	-0-	451	1	8225	3	N	797	723	1	9	8	391
							8	4	877	9							
*08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	449	1	8280	3	N	910	926	1	6	8	369
							1001	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	14163	-0-	-1120	-0-	368	1	12539	3	N	1127	1094	1	24	8	161
							16	4	1240	9							
04	11940	X	11101	-0-	-839	-0-	796	1	9372	3	N	848	741	1	22	8	246
							933	9									
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1039	1	9593	3	N	923	922	1	21	8	226
							1015	9									
06	13710	X	11806	-0-	-1904	-0-	1450	1	9404	3	N	865	908	1	8	8	175
							952	9									
07	14167	X	9690	-0-	-4477	-0-	611	1	8400	3	N	617	521	1	8	8	263
							679	9									
*08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	742	1	8781	3	N	649	551	1	6	8	355
							714	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	14209	-0-	-10498	-0-	55	1	13139	3	Y	916	988	1	6	8	231
							7	4	1008	9							
04	23910	X	12528	-0-	-11382	-0-	130	1	11219	3	Y	1072	1049	1	6	8	248
							1179	9									
05	24707	X	12948	-0-	-11759	-0-	91	1	11374	3	Y	1177	1126	1	5	8	294
							188	4	1295	9							
06	18750	X	10722	-0-	-8028	-0-	15	1	9463	3	Y	905	996	1	2	8	201
							248	4	996	9							
07	14198	X	14192	-0-	-6	-0-	34	1	12847	3	Y	1123	1091	1	4	8	229
							76	4	1235	9							
*08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	12	1	15044	3	Y	1454	1388	1	3	8	292
							1599	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	20234	-0-	-13432	-0-	53	1	18770	3	Y	1276	1434	1	6	8	323
							7	4	1404	9							
04	32580	X	19074	-0-	-13506	-0-	125	1	17453	3	Y	1360	1362	1	6	8	315
							1496	9									
05	33666	X	18954	-0-	-14712	-0-	87	1	17243	3	Y	1312	1295	1	5	8	327
							181	4	1443	9							
06	26040	X	18199	-0-	-7841	-0-	14	1	16738	3	Y	1098	1179	1	2	8	244
							239	4	1208	9							
07	20522	X	18622	-0-	-1900	-0-	33	1	17210	3	Y	1186	1184	1	3	8	243
							74	4	1305	9							
*08	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	12	1	19584	3	Y	1285	1268	1	2	8	258
							1414	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

*09	485210 X	26778	-0-	-458432	-0-	147	1	23770	3	N	2601	2768	1	300
						2861	9							
*10	126914 X	39497	-0-	-87417	-0-	250	1	34396	3	N	4410	4194	1	516
						4851	9							
*11	122820 X	53142	-0-	-69678	-0-	49195	3	3947	9	N	3588	3414	1	690
*12	126914 X	37824	-0-	-89090	-0-	33636	3	1219	4	N	2699	2928	1	461
						2969	9							
*01	126914 X	33862	-0-	-93052	-0-	31141	3	2721	9	N	2474	2523	1	412
*02	114632 X	30217	-0-	-84415	-0-	386	1	27729	3	N	1911	1736	1	1 8 586
						2102	9							
*03	126914 X	35480	-0-	-91434	-0-	366	1	32537	3	N	2343	2405	1	524
						2577	9							
*04	92730 X	32118	-0-	-60612	-0-	29967	3	2151	9	N	1955	1963	1	516
*05	82243 X	30416	-0-	-51827	-0-	26558	3	1887	4	N	1792	1896	1	412
						1971	9							
*06	74670 X	24382	-0-	-50288	-0-	359	1	20652	3	N	1893	2122	1	183
						1289	4	2082	9					
*07	77159 X	14370	-0-	-62789	-0-	374	1	10521	3	N	1282	1273	1	192
						2065	4	1410	9					
08	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	207	1	5648	3	N	634	630	1	196
						557	4	697	9					

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	14632 X	4233	-0-	-10399	-0-	180	1	2712	3	N	855			1339
						400	4	941	9					
04	14160 X	3936	-0-	-10224	-0-	122	1	2223	3	N	1308	1954	1	693
						152	4	1439	9					
05	14632 X	10296	-0-	-4336	-0-	20	1	6291	3	N	1685	1612	1	766
						2131	4	1854	9					
06	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	3	N	1544	1591	1	719
						12078	4	1698	9					
07	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	330	1	275	3	N	1488	1245	1	962
						15893	4	1637	9					
*08	22808 X	22808	-0-	-0-	-0-	270	1	1366	3	N	1396	1594	1	764
						19636	4	1536	9					

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	75051 X	10992	-0-	-64059	-0-	5536	3	2400	4	N	2778	3063	1	701
						3056	9							
04	72630 X	9713	-0-	-62917	-0-	4809	3	2351	4	N	2321	2437	1	585
						2553	9							
05	16182 X	7855	-0-	-8327	-0-	5483	4	2372	9	N	2156	2001	1	740
06	13680 X	7103	-0-	-6577	-0-	5145	4	1958	9	N	1780	1794	1	726
07	14136 X	7531	-0-	-6605	-0-	5527	4	2004	9	N	1822	1450	1	1098
08	11005 X	8774	-0-	-2231	-0-	4772	3	2070	4	N	1756	2274	1	580
						1932	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	13486	-0-	-8338	-0-	240	1	10155	3	N	1901	1538	1			702
							1000	4	2091	9							
04	21120	X	14949	-0-	-6171	-0-	270	1	12336	3	N	1903	2113	1			492
							250	4	2093	9							
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	300	1	12389	3	N	1750	1680	1			562
							375	4	1925	9							
06	13050	X	12362	-0-	-688	-0-	285	1	3395	3	N	1702	1493	1			771
							6810	4	1872	9							
07	15438	X	12653	-0-	-2785	-0-	360	1	1622	3	N	1419	1666	1			524
							9110	4	1561	9							
08	15438	X	11346	-0-	-4092	-0-	270	1	9485	4	N	1446	1459	1			511
							1591	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

03	189844	X	100402	-0-	-89442	-0-	817	1	88254	3	N	10301	10424	0			394
							11331	9									
04	183720	X	109279	-0-	-74441	-0-	188	1	90508	3	N	13860	2882	0	10147	1	1225
							3337	4	15246	9							
05	96950	X	96950	-0-	-0-	-0-	387	1	79273	3	N	10142	10557	1			810
							6134	4	11156	9							
06	84576	X	84576	-0-	-0-	-0-	913	1	64559	3	N	9058	9128	1			740
							9140	4	9964	9							
07	89873	X	89873	-0-	-0-	-0-	204	1	78993	3	N	6962	7186	1			516
							3018	4	7658	9							
08	113026	X	78925	-0-	-34101	-0-	1186	1	70335	3	N	6731	6662	1			585
							7404	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

03	9951	X	3012	-0-	-6939	-0-	97	1	1852	3	N	966	1058	1			659
							1063	9									
04	9630	X	5235	-0-	-4395	-0-	206	1	3448	3	N	1437	1740	1			356
							1581	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	230	1	1655	3	N	1207	1469	1			94
							97	4	1328	9							
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	585	1	337	4	N	1455	819	1			730
							1601	9									
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	385	1	4963	4	N	1184	1496	1	2	8	416
							1302	9									
08	5425	X	1222	-0-	-4203	-0-	402	1	820	9	N	745	638	1			523

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

03	94891	X	55684	-0-	-39207	-0-	489	1	46735	3	N	7691	7071	0	432	1	428
							8460	9									
04	91830	X	41730	-0-	-50100	-0-	108	1	35210	3	N	5829	2165	0	3403	1	689
							6412	9									
05	94891	X	44741	-0-	-50150	-0-	83	1	34390	3	N	5527	5682	1			534
							4188	4	6080	9							
06	91830	X	43540	-0-	-48290	-0-	310	1	33929	3	N	5775	5898	1			411
							2948	4	6353	9							
07	94891	X	41783	-0-	-53108	-0-	117	1	32488	3	N	5294	5258	1			447
							3355	4	5823	9							
*08	41602	X	41602	-0-	-0-	-0-	35618	3	360	4	N	5113	5175	1			385
							5624	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110360	X	49585	-0-	-60775	-0-	378	1	40863	3	N	7585	7679	0			291
							8344	9									
04	106800	X	49366	-0-	-57434	-0-	87	1	41938	3	N	5268	1155	0	3917	1	487
							1546	4	5795	9							
05	110360	X	39691	-0-	-70669	-0-	152	1	31136	3	N	5449	5593	1			343
							2409	4	5994	9							
06	106800	X	42130	-0-	-64670	-0-	426	1	30103	3	N	6673	6665	1			351
							4261	4	7340	9							
07	110360	X	43771	-0-	-66589	-0-	95	1	36594	3	N	5167	5269	1			249
							1398	4	5684	9							
08	110360	X	38710	-0-	-71650	-0-	551	1	32693	3	N	4969	4917	1			301
							5466	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

03	141949	X	89504	-0-	-52445	-0-	870	1	83037	3	N	5088	4690	0	287	1	282
							5597	9									
04	137370	X	67635	-0-	-69735	-0-	194	1	63071	3	N	3973	1470	0	2320	1	465
							4370	9									
05	141949	X	73652	-0-	-68297	-0-	148	1	61791	3	N	3826	3931	1			360
							7504	4	4209	9							
06	137370	X	71597	-0-	-65773	-0-	559	1	61269	3	N	4041	4123	1			278
							5324	4	4445	9							
07	141949	X	68413	-0-	-73536	-0-	209	1	58171	3	N	3662	3638	1			302
							6005	4	4028	9							
08	141949	X	68624	-0-	-73325	-0-	64076	3	648	4	N	3545	3588	1			259
							3900	9									

DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

09	0		21320	-0-	21320	516149	210	1	17420	3	N	1691	1438	1			880
							1830	4	1860	9							
10	0		34275	-0-	34275	550424	465	1	30671	3	N	2854	3061	1	6	8	667
							3139	9									
11	0		32669	-0-	32669	583093	450	1	29482	3	N	2488	2534	1	1	8	620
							2737	9									
12	0		36655	-0-	36655	619748	465	1	30455	3	N	2367	2359	1			628
							3131	4	2604	9							
01	0		26808	-0-	26808	646556	465	1	24041	3	N	2093	2115	1	7	8	599
							2302	9									
02	0		24371	-0-	24371	670927	500	1	21493	3	N	1930	1975	1	3	8	551
							255	4	2123	9							
*03	700203	X	29276	-0-	-670927	-0-	510	1	26652	3	N	1922	1449	1	5	8	1019
							2114	9									
04	29280	X	26333	-0-	-2947	-0-	426	1	24148	3	N	1579	1612	1			986
							22	4	1737	9							
05	30256	X	23913	-0-	-6343	-0-	607	1	21479	3	N	1661	2153	1			494
							1827	9									
06	29280	X	26857	-0-	-2423	-0-	560	1	23604	3	N	1630	1147	1	1	8	976
							900	4	1793	9							
07	30256	X	24990	-0-	-5266	-0-	600	1	20246	3	N	1404	1945	1	3	8	432
							2600	4	1544	9							
*08	30256	X	26818	-0-	-3438	-0-	606	1	14806	3	N	1280	1245	1			467
							9998	4	1408	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67025	-0-	67025	549248	393	1	63405	3	N	2934	3135	1			337
							3227	9									
10	0		75898	-0-	75898	625146	515	1	71006	3	N	3979	3846	1			470
							4377	9									
11	0		39574	-0-	39574	664720	36487	3	3087	9	N	2806	2729	1			547
12	0		44434	-0-	44434	709154	39502	3	1431	4	N	3183	3228	1			502
							3501	9									
01	0		39756	-0-	39756	748910	36543	3	3213	9	N	2921	2948	1			475
02	0		35515	-0-	35515	784425	454	1	32575	3	N	2260	2050	1	2	8	683
							2486	9									
*03	826097	X	41672	-0-	-784425	-0-	429	1	38193	3	N	2773	2845	1			611
							3050	9									
04	94950	X	37664	-0-	-57286	-0-	35161	3	2503	9	N	2275	2293	1			593
05	98115	X	35709	-0-	-62406	-0-	31212	3	2213	4	N	2076	2201	1			468
							2284	9									
06	94950	X	28553	-0-	-66397	-0-	421	1	24215	3	N	2187	2248	1			407
							1511	4	2406	9							
07	98115	X	48619	-0-	-49496	-0-	1306	1	36848	3	N	2936	2872	1			471
							7235	4	3230	9							
08	98115	X	43371	-0-	-54744	-0-	1323	1	35983	3	N	2293	2225	1			539
							3543	4	2522	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		50284	-0-	50284	109535	155	1	37300	3	N	11481	11007	1	1	8	1348
							200	4	12629	9							
10	0		34996	-0-	34996	144531	600	1	17641	3	N	10050	10232	1			1166
							5700	4	11055	9							
11	0		29672	-0-	29672	174203	560	1	17284	3	N	7262	7882	1	43	8	503
							3840	4	7988	9							
12	0		23996	-0-	23996	198199	930	1	10074	3	N	6265	5552	1			1216
							6100	4	6892	9							
01	0		12485	-0-	12485	210684	4061	3	2800	4	N	5113	5427	1			902
							5624	9									
02	0		12011	-0-	12011	222695	7410	3	4601	9	N	4183	3994	1			1091
*03	233524	X	10829	-0-	-222695	-0-	4268	3	1645	4	N	4469	4479	1			1081
							4916	9									
04	33240	X	11927	-0-	-21313	-0-	4203	3	3200	4	N	4113	3719	1			1475
							4524	9									
05	34348	X	16086	-0-	-18262	-0-	8002	3	3815	4	N	3881	4279	1			1077
							4269	9									
06	33240	X	15863	-0-	-17377	-0-	10217	3	1757	4	N	3535	4096	1			516
							3889	9									
07	34348	X	12183	-0-	-22165	-0-	4583	3	3875	4	N	3386	2892	1			1010
							3725	9									
08	34348	X	13122	-0-	-21226	-0-	9210	3	525	4	N	3079	3135	1			954
							3387	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11500	X	NO RPT	-0-	-11500	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	69000	X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7952	-0-	7952	7952	6101	3	1851	9	N	1683	720	1			963
12	0		80056	-0-	80056	88008	195	1	69812	3	N	7802	7731	1			1034
							1467	4	8582	9							
01	0		27264	-0-	27264	115272	18097	3	6600	4	N	2334	2901	1			467
							2567	9									
02	0		32712	-0-	32712	147984	240	1	25502	3	N	3334	2932	1			869
							3303	4	3667	9							
03	0		41596	-0-	41596	189580	360	1	27155	3	N	2710	3062	1			517
							11100	4	2981	9							
04	0		36752	-0-	36752	226332	756	1	22177	3	N	1818	1431	1			904
							11819	4	2000	9							
*05	261166	X	34834	-0-	-226332	-0-	665	1	17184	3	N	1238	1249	1			893
							15623	4	1362	9							
*06	45810	X	31982	-0-	-13828	-0-	780	1	17177	3	N	1841	1625	1			1109
							12000	4	2025	9							
*07	47337	X	11690	-0-	-35647	-0-	600	1	10330	3	N	691	1407	1			393
							760	9									
*08	47337	X	12155	-0-	-35182	-0-	813	1	7218	3	N	978	721	1			650
							3048	4	1076	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

03	4002		4002	-0-	-0-	-0-	3862	2	140	9	N	127	127	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	8308	2	3249	9	N	2954	2954	1			578
*04	9060	X	7395	-0-	-1665	-0-	7395	2			N	-0-					578
05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	5483	2	2752	9	N	2502	2502	1			578
06	11190	X	5911	-0-	-5279	-0-	3624	2	2287	9	N	2079	1960	1			697
07	11563	X	3085	-0-	-8478	-0-	1179	2	1906	9	N	1733	1984	1			446
08	11563	X	4039	-0-	-7524	-0-	2323	2	1716	9	N	1560	1309	1			697

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEEN BEE BS WELL #: 804H RRCID -> 277131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7976 - 12155

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46886 06/22/2015

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		15066	-0-	15066	729101	14669	2	397	9	N	361	361	1			658
04	0		17311	-0-	17311	746412	17311	2			N	-0-					658
05	0		14687	-0-	14687	761099	14457	2	230	9	N	209	209	1			658
06	0		10394	-0-	10394	771493	10365	2	29	9	N	26					684
07	0	W	6003	-0-	6003	777496	6003	2			N	-0-					684
08	0	W	15404	-0-	15404	792900	15404	2			N	-0-					684

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

03	8215	X	2482	-0-	-5733	-0-	142	1	2325	2	N	14	2	8			246
							15	9									
04	6840	X	3196	-0-	-3644	-0-	44	1	3120	2	N	29	4	8			271
							32	9									
05	12400	X	8138	-0-	-4262	-0-	722	1	7382	2	N	31	17	8			285
							34	9									
06	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	560	1	23500	2	N	140	178	1	1	8	246
							154	9									
07	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	868	1	11329	2	N	73					319
							80	9									
*08	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	728	1	12573	2	N	53					372
							58	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

03	24025	X	13372	-0-	-10653	-0-	392	1	12270	3	N	229	176	1	7	8	247
							458	4	252	9							
04	23250	X	17413	-0-	-5837	-0-	420	1	13638	3	N	261	181	1	2	8	325
							3068	4	287	9							
05	22940	X	13355	-0-	-9585	-0-	420	1	11924	3	N	307	370	1	4	8	258
							673	4	338	9							
06	23250	X	12028	-0-	-11222	-0-	420	1	10749	3	N	353	354	1	10	8	247
							471	4	388	9							
07	17980	X	10267	-0-	-7713	-0-	434	1	7156	3	N	339	364	1	14	8	208
							2304	4	373	9							
08	12586	X	11602	-0-	-984	-0-	406	1	10241	3	N	293	183	1	18	8	300
							633	4	322	9							

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

03	20336	X	18326	-0-	-2010	-0-	17005	3	508	4	N	739	747	1	10	8	72
							813	9									
04	19680	X	12791	-0-	-6889	-0-	10927	3	1303	4	N	510	373	1	4	8	205
							561	9									
05	20336	X	483	-0-	-19853	-0-	436	3	25	4	N	20					225
							22	9									
06	19680	X	6683	-0-	-12997	-0-	6304	3	170	4	N	190	184	1	9	8	222
							209	9									
07	18507	X	4166	-0-	-14341	-0-	3433	3	709	4	N	22	178	1			66
							24	9									
08	18321	X	4627	-0-	-13694	-0-	4589	3	38	4	N	-0-					66

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349680	X	-0-	-0-	-349680	-0-					N	-0-	182	1			115
04	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115
05	349680	X	-0-	-0-	-349680	-0-					N	-0-					115
06	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148893	X	17155	-0-	-131738	-0-	434	1	15227	3	N	721	548	1	10	8	488
							701	4	793	9							
04	144090	X	5597	-0-	-138493	-0-	420	1	3474	3	N	45	340	1	4	8	189
							1653	4	50	9							
05	148893	X	17490	-0-	-131403	-0-	434	1	13061	3	N	307	325	1	4	8	167
							3657	4	338	9							
06	144090	X	12271	-0-	-131819	-0-	420	1	11289	3	N	234	187	1	11	8	203
							305	4	257	9							
07	148893	X	20502	-0-	-128391	-0-	434	1	13996	3	N	480	351	1	18	8	314
							5544	4	528	9							
*08	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	434	1	21302	3	N	653	711	1	17	8	239
							267	4	718	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					-0-
04	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
05	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					-0-
06	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
07	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					-0-
08	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114810	X	11917	-0-	-102893	-0-	56	1	11268	3	N	525	6	8			697
							15	4	578	9							
10	118637	X	13964	-0-	-104673	-0-	76	1	13279	3	N	515	704	1	11	8	497
							42	4	567	9							
11	114810	X	11160	-0-	-103650	-0-	56	1	10516	3	N	449	748	1	12	8	186
							94	4	494	9							
12	118637	X	10472	-0-	-108165	-0-	434	1	9561	3	N	387	363	1	2	8	208
							51	4	426	9							
01	118637	X	10103	-0-	-108534	-0-	434	1	8903	3	N	390	378	1	1	8	219
							337	4	429	9							
02	107156	X	10559	-0-	-96597	-0-	392	1	9546	3	N	464	568	1	1	8	114
							111	4	510	9							
*03	118637	X	11349	-0-	-107288	-0-	266	1	10332	3	N	402	369	1	11	8	136
							309	4	442	9							
*04	114810	X	10616	-0-	-104194	-0-	720	1	8899	3	N	360	372	1	5	8	119
							601	4	396	9							
05	118637	X	11239	-0-	-107398	-0-	744	1	9372	3	N	352	359	1	7	8	105
							736	4	387	9							
06	114810	X	10715	-0-	-104095	-0-	720	1	7626	3	N	344	185	1	9	8	255
							1991	4	378	9							
07	118637	X	10667	-0-	-107970	-0-	744	1	6775	3	N	340	363	1	14	8	218
							2774	4	374	9							
08	118637	X	10781	-0-	-107856	-0-	744	1	9383	3	N	340	370	1	15	8	173
							280	4	374	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	154318 X	19868	-0-	-134450	-0-	434	1	15542	3	N	1441	1695	1	13	8	239
						2307	4	1585	9							
04	149340 X	16711	-0-	-132629	-0-	420	1	12478	3	N	1241	1289	1	8	8	183
						2448	4	1365	9							
05	154318 X	18371	-0-	-135947	-0-	434	1	15522	3	N	1326	1305	1	15	8	189
						956	4	1459	9							
06	149340 X	16782	-0-	-132558	-0-	420	1	13744	3	N	1263	1273	1	15	8	164
						1229	4	1389	9							
07	154318 X	15851	-0-	-138467	-0-	434	1	10602	3	N	1194	860	1	7	8	491
						3502	4	1313	9							
08	154318 X	16732	-0-	-137586	-0-	434	1	14649	3	N	1372	1732	1	6	8	125
						140	4	1509	9							

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343080 X	27517	-0-	-315563	-0-	127	1	25516	3	N	1672	1329	1	15	8	701
						35	4	1839	9							
10	354516 X	26242	-0-	-328274	-0-	139	1	24223	3	N	1640	1799	1	29	8	513
						76	4	1804	9							
11	343080 X	23485	-0-	-319595	-0-	116	1	21570	3	N	1459	1482	1	17	8	473
						194	4	1605	9							
12	354516 X	39523	-0-	-314993	-0-	434	1	37423	3	N	1333	1495	1	6	8	305
						200	4	1466	9							
01	354516 X	34652	-0-	-319864	-0-	434	1	31843	3	N	1128	1144	1	2	8	287
						1134	4	1241	9							
02	320208 X	11730	-0-	-308478	-0-	392	1	10323	3	N	387	376	1	1	8	297
						589	4	426	9							
*03	354516 X	8768	-0-	-345748	-0-	434	1	7054	3	N	450	364	1	6	8	377
						785	4	495	9							
04	343080 X	9269	-0-	-333811	-0-	420	1	7696	3	N	575	897	1	5	8	50
						520	4	633	9							
05	354516 X	5457	-0-	-349059	-0-	434	1	4544	3	N	203	178	1	3	8	72
						256	4	223	9							
06	343080 X	3336	-0-	-339744	-0-	420	1	2754	3	N	80	8	8			144
						74	4	88	9							
07	354516 X	12138	-0-	-342378	-0-	98	1	8262	3	N	821	516	1	8	8	441
						2875	4	903	9							
08	354516 X	14660	-0-	-339856	-0-	13702	3	109	4	N	772	1039	1	10	8	164
						849	9									

CBR 32 WELL #: RRCID -> 277928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

03	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	13869	3	1056	9	N	960	559	1			2300
04	14460 X	7046	-0-	-7414	-0-	7046	3			N	-0-	1290	1			1010
05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-	514	1			496
*06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4564	3	358	9	N	325	733	1			88
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	1891	3	722	9	N	656	732	1			12
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					12

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*03	43865 X	1837	-0-	-42028	-0-	1837	3			N	-0-					391
*04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-	191	1			200
*05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					200
*06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					200
*07	1829 X	731	-0-	-1098	-0-	731	3			N	-0-					200
*08	2480 X	757	-0-	-1723	-0-	757	3			N	-0-					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

03	0 W	37136	-0-	37136	412148	35081	3	2055	9	N	1868	1109	1			9050
04	0 W	25177	-0-	25177	437325	23794	3	1383	9	N	1257	1488	1			8819
05	0 W	17789	-0-	17789	455114	16791	3	998	9	N	907	1119	1			8607
06	0 W	38706	-0-	38706	493820	37242	3	1464	9	N	1331	1269	1			8669
*07	0 W	34141	-0-	34141	527961	32674	3	1467	9	N	1334	1418	1			8585
08	0 W	41066	-0-	41066	569027	39392	3	1674	9	N	1522	1282	1			8825

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	0 W	44252	-0-	44252	568814	41952	3	2300	9	N	2091	1317	1			7229
04	0 W	42178	-0-	42178	610992	40157	3	2021	9	N	1837	2241	1			6825
05	0 W	42376	-0-	42376	653368	40474	3	4	4	N	1725	1460	1			7090
						1898	9									
06	0 W	36716	-0-	36716	690084	35029	3	5	4	N	1529	1478	1			7141
						1682	9									
*07	14B DENY	22094	-0-	22094	712178	21251	3	6	4	N	761	1101	1			6801
						837	9									
08	14B DENY	16381	-0-	16381	728559	15733	3	3	4	N	586	188	1			7199
						645	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	6084	-0-	-28822	-0-	5608	3	476	9	N	433	187	1			2116
04	33780	X	1171	-0-	-32609	-0-	1012	3	49	4	N	100	370	1			1846
							110	9									
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8705	3	750	4	N	431	555	1			1722
							474	9									
*06	19590	X	2245	-0-	-17345	-0-	2111	3	134	9	N	122	373	1			1471
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					1471
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					1471

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

09	0	W	12059	-0-	12059	120531	11055	3	1004	9	N	913	930	1			616
10	0	W	19732	-0-	19732	140263	18657	3	1075	9	N	977	929	1			664
11	0	W	19979	-0-	19979	160242	19045	3	934	9	N	849	559	1			954
12	0	W	18551	-0-	18551	178793	17557	3	994	9	N	904	935	1			923
01	0	W	20254	-0-	20254	199047	18532	3	1722	9	N	1565	935	1			1553
02	0	W	16830	-0-	16830	215877	15909	3	921	9	N	837	751	1			1639
03	0	W	21561	-0-	21561	237438	20578	3	983	9	N	894	708	1			1825
04	0	W	18575	-0-	18575	256013	17740	3	24	4	N	737	723	1			1839
							811	9									
05	0	W	13589	-0-	13589	269602	11718	3	1212	4	N	599	547	1			1891
							659	9									
06	0	W	15026	-0-	15026	284628	14245	3	20	4	N	692	543	1			2040
							761	9									
07	0	W	12665	-0-	12665	297293	11442	3	522	4	N	637	912	1			1765
							701	9									
*08	0	W	15034	-0-	15034	312327	14089	3	120	4	N	750	729	1			21
							825	9									

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

09	0	W	2886	-0-	2886	118868	2165	3	721	9	N	655					2544
10	0	W	4542	-0-	4542	123410	3915	3	627	9	N	570	551	1			2563
11	0	W	3142	-0-	3142	126552	2515	3	627	9	N	570	504	1			2629
12	0	W	6442	-0-	6442	132994	5366	3	1076	9	N	978	381	1			3226
01	0	W	4877	-0-	4877	137871	4211	3	666	9	N	605	381	1			3450
02	0	W	4215	-0-	4215	142086	3521	3	694	9	N	631	362	1			3719
03	0	W	1630	-0-	1630	143716	1331	3	299	9	N	272	368	1			3623
04	0	W	1373	-0-	1373	145089	1373	3			N	-0-					3623
05	0	W	1301	-0-	1301	146390	1205	3	96	4	N	-0-					3623
06	0	W	439	-0-	439	146829	439	3			N	-0-					3623
07	0	W	-0-	-0-	-0-	146829					N	-0-					3623
08	0	W	-0-	-0-	-0-	146829					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	114754					N	-0-					393
10	0	W	-0-	-0-	-0-	114754					N	-0-					393
11	0	W	179	-0-	179	114933	179	3			N	-0-					393
12	0	W	-0-	-0-	-0-	114933					N	-0-					393
01	0	W	124	-0-	124	115057	124	3			N	-0-					393
02	0	W	-0-	-0-	-0-	115057					N	-0-					393
03	0	W	62	-0-	62	115119	41	3	21	4	N	-0-					393
04	0	W	-0-	-0-	-0-	115119					N	-0-					393
05	0	W	217	-0-	217	115336	86	3	131	4	N	-0-					393
06	0	W	136	-0-	136	115472	54	3	82	4	N	-0-					393
07	0	W	-0-	-0-	-0-	115472					N	-0-					393
08	0	W	27	-0-	27	115499	11	3	16	4	N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

09	0	W	-0-	-0-	-0-	299829					N	-0-					2249
10	0	W	-0-	-0-	-0-	299829					N	-0-					2249
11	0	W	-0-	-0-	-0-	299829					N	-0-					2249
12	0	W	-0-	-0-	-0-	299829					N	-0-					2249
01	0	W	1796	-0-	1796	301625	1796	3			N	-0-					2249
02	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
03	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
04	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
05	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
06	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
07	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-					2249
08	0	W	-0-	-0-	-0-	301625					N	-0-	186	1			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
11	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
12	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
02	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
03	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
05	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
06	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4716	-0-	4716	57971	4583	3	133	9	N	121					257
10	0	W	5225	-0-	5225	63196	5122	3	103	9	N	94					351
11	0	W	4423	-0-	4423	67619	4320	3	103	9	N	94	116	1			329
12	0	W	4412	-0-	4412	72031	4345	3	67	9	N	61					390
01	0	W	3652	-0-	3652	75683	3586	3	66	9	N	60					450
02	0	W	4229	-0-	4229	79912	4195	3	34	9	N	31					481
03	0	W	4434	-0-	4434	84346	4381	3	14	4	N	35					516
							39	9									
04	0	W	1629	-0-	1629	85975	1606	3	3	4	N	18					534
							20	9									
05	0	W	12	-0-	12	85987	10	3	2	4	N	-0-					534
06	0	W	-0-	-0-	-0-	85987					N	-0-					534
07	0	W	-0-	-0-	-0-	85987					N	-0-					534
08	0	W	-0-	-0-	-0-	85987					N	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2901	-0-	2901	91194	2712	3	189	9	N	172					954
10	0	W	4124	-0-	4124	95318	3874	3	250	9	N	227	364	1			817
11	0	W	3976	-0-	3976	99294	2749	3	1227	9	N	1115	110	1			1822
12	0	W	6312	-0-	6312	105606	5910	3	402	9	N	365	180	1			2007
01	0	W	5350	-0-	5350	110956	5097	3	253	9	N	230	180	1			2057
02	0	W	2570	-0-	2570	113526	2453	3	117	9	N	106					2163
03	0	W	602	-0-	602	114128	588	3	2	4	N	11					2174
							12	9									
04	0	W	-0-	-0-	-0-	114128					N	-0-	187	1			1987
05	0	W	3	-0-	3	114131	1	3	2	4	N	-0-					1987
06	0	W	-0-	-0-	-0-	114131					N	-0-					1987
07	0	W	-0-	-0-	-0-	114131					N	-0-					1987
08	0	W	-0-	-0-	-0-	114131					N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
10	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
11	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
12	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
01	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
02	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
03	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
04	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
05	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
06	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
07	0	W	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					214
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	73	-0-	73	73	54	3	19	9	N	17					17

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

09	0 W	2238	-0-	2238	120894	2229	3	9	9	N	8					808
10	0 W	-0-	-0-	-0-	120894					N	-0-					808
11	0 W	862	-0-	862	121756	848	3	14	9	N	13					821
12	0 W	1566	-0-	1566	123322	1467	3	99	9	N	90					911
01	0 W	645	-0-	645	123967	638	3	7	9	N	6					917
02	0 W	213	-0-	213	124180	213	3			N	-0-					917
03	0 W	45	-0-	45	124225	45	3			N	-0-					917
04	0 W	-0-	-0-	-0-	124225					N	-0-					917
05	0 W	1	-0-	1	124226	1	3			N	-0-					917
06	0 W	-0-	-0-	-0-	124226					N	-0-					917
07	0 W	2	-0-	2	124228	1	3	1	9	N	1					918
08	0 W	-0-	-0-	-0-	124228					N	17					17

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

09	0 W	4003	-0-	4003	57728	3589	3	414	9	N	376					1473
10	0 W	5853	-0-	5853	63581	5162	3	691	9	N	628	555	1			1546
11	0 W	6577	-0-	6577	70158	5893	3	684	9	N	622	727	1			1441
12	0 W	6679	-0-	6679	76837	6053	3	626	9	N	569	750	1			1260
01	0 W	5532	-0-	5532	82369	5040	3	492	9	N	447	750	1			957
02	0 W	5606	-0-	5606	87975	5075	3	531	9	N	483	191	1			1249
03	0 W	4587	-0-	4587	92562	4160	2	427	9	N	388	938	1			699
04	0 W	-0-	-0-	-0-	92562					N	-0-					699
05	0 W	-0-	-0-	-0-	92562					N	2					701
06	0 W	-0-	-0-	-0-	92562					N	-0-					701
07	0 W	-0-	-0-	-0-	92562					N	165					866
08	0 W	-0-	-0-	-0-	92562					N	33					33

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	16533	-0-	16533	16533	12472	3	4061	9	N	3692	3647	1			45

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

03	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195
04	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195
05	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195
06	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195
07	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195
08	0	W	-0-	-0-	-0-	137697					N	-0-					195

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107	X	13418	-0-	-23689	-0-	11996	3	1422	9	N	1293	1249	1			2071
04	35910	X	11981	-0-	-23929	-0-	10871	3	1110	9	N	1009	662	1			2418
05	37107	X	12278	-0-	-24829	-0-	10933	3	5	4	N	1218	1757	1			1879
							1340	9									
06	35910	X	12453	-0-	-23457	-0-	11346	3	4	4	N	1003	1016	1			1866
							1103	9									
07	37107	X	12690	-0-	-24417	-0-	11433	3	72	4	N	1077	1040	1			1903
							1185	9									
08	37107	X	10788	-0-	-26319	-0-	6927	3	2889	4	N	884	1030	1			1757
							972	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

03	36112	X	36112	-0-	-0-	-0-	497	1	21454	2	Y	1535	1582	0			110
							12472	4	1689	9							
04	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	871	1	20091	2	Y	1409	1406	0			113
							8996	4	1550	9							
05	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	2299	1	20985	2	Y	1378	1346	0			145
							4545	4	1516	9							
06	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	1101	1	18964	2	Y	1305	1330	0			120
							1436	9									
07	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	1147	1	20887	2	Y	1284	1297	0			107
							499	4	1412	9							
*08	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	1079	1	20046	2	Y	1293	1286	0			114
							1422	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	96	1	4143	2	N	1262	1272	0			79
							11151	4	1388	9							
04	16800	X	15538	-0-	-1262	-0-	304	1	7007	2	N	1119	1103	0			95
							6996	4	1231	9							
05	17360	X	14567	-0-	-2793	-0-	1105	1	10088	2	N	1081	1086	0			90
							2185	4	1189	9							
06	16800	X	11308	-0-	-5492	-0-	483	1	8315	2	N	985	979	0			96
							1426	4	1084	9							
07	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	449	1	8174	2	N	963	984	0			75
							1953	4	1059	9							
08	15035	X	10895	-0-	-4140	-0-	506	1	9390	2	N	908	918	0			65
							999	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

03	0	W	16119	-0-	16119	52069	93	1	4042	2	N	1004	1012	0			63
							10880	4	1104	9							
04	67098	X	15029	-0-	-52069	-0-	299	1	6886	2	N	881	869	0			75
							6875	4	969	9							
05	19561	X	14260	-0-	-5301	-0-	1100	1	10042	2	N	857	859	0			73
							2175	4	943	9							
06	18930	X	11165	-0-	-7765	-0-	487	1	8393	2	N	768	765	0			76
							1440	4	845	9							
07	19561	X	11297	-0-	-8264	-0-	444	1	8095	2	N	749	766	0			59
							1934	4	824	9							
08	14818	X	10798	-0-	-4020	-0-	510	1	9479	2	N	735	741	0			53
							809	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: 1H RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725 X	14168	-0-	-557	-0-	82	1	3537	2	N	938	943	0			59
						9517	4	1032	9							
04	14250 X	13099	-0-	-1151	-0-	259	1	5962	2	N	841	827	0			73
						5953	4	925	9							
05	14725 X	12311	-0-	-2414	-0-	944	1	8611	2	N	810	814	0			69
						1865	4	891	9							
06	14250 X	9575	-0-	-4675	-0-	415	1	7144	2	N	718	716	0			71
						1226	4	790	9							
07	14725 X	9749	-0-	-4976	-0-	381	1	6932	2	N	708	723	0			56
						1657	4	779	9							
08	14167 X	9150	-0-	-5017	-0-	428	1	7948	2	N	704	710	0			50
						774	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

03	8122 X	1455	-0-	-6667	-0-	1423	2	32	9	N	29				79
04	7860 X	3220	-0-	-4640	-0-	3168	2	52	9	N	47				126
05	8122 X	2903	-0-	-5219	-0-	2866	2	37	9	N	34	160	5		-0-
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3782	2	62	9	N	56				56
*07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5461	2	66	9	N	60				116
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5637	2	78	9	N	71				187

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

03	1860 #	996	-0-	-864	-0-	942	2	54	9	N	49				191
04	1800 #	1009	-0-	-791	-0-	994	2	15	9	N	14	165	1		40
05	1860 #	83	-0-	-1777	-0-	41	2	42	9	N	38				78
06	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1331	2	36	9	N	33				111
07	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1349	2	25	9	N	23				134
08	1054 #	632	-0-	-422	-0-	632	2			N	-0-				134

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	210	175	1			205
04	420	#	219	-0-	-201	-0-	51	2	168	9	N	153	171	1			187
05	434	#	142	-0-	-292	-0-	1	2	141	9	N	128	178	1			137
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	115	2	135	9	N	123	176	1			84
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	2	124	9	N	113					197
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	65	2	127	9	N	115	178	1			134

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

03	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	450	-0-	-180	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	341	-0-	-310	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	775 N	291	-0-	-484	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	651 N	100	-0-	-551	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

03	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	825	-0-	-465	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	858	-0-	-506	-0-	858	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600 X	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620 X	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	589 X	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

03	1860 N	1262	-0-	-598	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1008	-0-	-492	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	887	-0-	-725	-0-	887	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

03	1209	X	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	673	-0-	-497	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	630	X	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	682	X	340	-0-	-342	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	868	X	293	-0-	-575	-0-	293	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

03	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	990 N	655	-0-	-335	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06	600 N	252	-0-	-348	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	682 N	192	-0-	-490	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	N	5					86
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	N	4					90
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	2	6	9	N	5					95
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	439	-0-	-1001	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21	9	Y	19					54
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	230	3	13	9	Y	12					66
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					66
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					66
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					66
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	187	3	8	9	Y	7					73

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	458	3	21	9	Y	19					54
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	212	3	13	9	Y	12					66
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					66
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					66
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					66
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	3	8	9	Y	7					73

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	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

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	4595	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010		-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077		-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	2077		-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	392	3	130	9	N	118					325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	170	1			301
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	121	157	1			265
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	187	355	1			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	148	1			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	194	1			60

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170	1	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46455 02/05/2015

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	200	3	6	9	N	5					72
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	118	3	2	9	N	2	39	7			35
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					41
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	9	N	5					46
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	200	-0-	-978	-0-	200	3			N	-0-	33	7			-0-
04	960	N	154	-0-	-806	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					147
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					147
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8					155
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	N	4					159
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					165
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1513	3	7	9	N	6					171

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	869	-0-	-340	-0-	858	3	11	9	N	10					154
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1225	3	21	9	N	19					173
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	3	9	9	N	8					181
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					196
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1135	3	19	9	N	17					213
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1079	3	25	9	N	23					236

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					75
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	822	3	32	9	N	29					104
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	3	19	9	N	17					121
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	17	9	N	15					136
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	765	3	25	9	N	23					159

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	X	13	-0-	-243	-0-	13	3			N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2	-0-	2	106	2	3			N	-0-					242
04	14B2 EXT		237	-0-	237	343	237	3			N	-0-					242
05	14B2 EXT		457	-0-	457	800	457	3			N	-0-					242
06	1244	X	444	-0-	-800	-0-	444	3			N	-0-					242
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					242
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					242

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	426	2	N	6					55
							7	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	6					61
							7	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	4					65
							4	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	8					73
							9	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	446	2	N	5					78
							6	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	442	2	N	4					82
							4	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	Y	-0-					67
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					67
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-					67
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					67
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	2	Y	-0-					67
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	93	1	385	2	N	12					172
							13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	860	2	N	19	163	1			28
							21	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	17					45
							19	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	13					58
							14	9									
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	93	1	661	2	N	14					72
							15	9									
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	93	1	639	2	N	12					84
							13	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	19					57
							21	9									
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	30	1	1618	2	N	17					74
							19	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	21					95
							23	9									
06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	30	1	1564	2	N	14					109
							15	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	31	1	1616	2	N	14	1	8			122
							15	9									
08	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	16	1	1089	2	N	7					129
							8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

03	899 N	866	-0-	-33	-0-	93	1	764	2	N	8			139
						9	9							
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	90	1	708	2	N	6			145
						7	9							
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	93	1	726	2	N	7			152
						8	9							
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	90	1	694	2	N	7			159
						8	9							
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	93	1	700	2	N	7			166
						8	9							
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	93	1	671	2	N	3			169
						3	9							

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-			47
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-			47
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-			47
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	30	1	89	2	N	-0-			47
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-			47
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	2	N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

03	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	31	1	2265	2	N	12			57
						13	9							
04	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	30	1	2141	2	N	6			63
						7	9							
05	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	31	1	2112	2	N	9			72
						10	9							
06	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	30	1	2028	2	N	8			80
						9	9							
07	2263 N	1948	-0-	-315	-0-	31	1	1911	2	N	5			85
						6	9							
08	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	31	1	1787	2	N	5			90
						6	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	N	2					200
							2	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	N	4	172	1			32
							4	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	5					37
							6	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	60	1	1139	2	N	6					43
							7	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	62	1	1135	2	N	7					50
							8	9									
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1174	2	N	3					53
							3	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	31	1	984	2	Y	-0-					18
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					18
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					18
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					18
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	Y	-0-					18
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

03	744	N	516	-0-	-228	-0-	93	1	420	2	N	3					134
							3	9									
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	90	1	388	2	N	-0-					134
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	93	1	311	2	N	-0-					134
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	90	1	298	2	N	1					135
							1	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	93	1	340	2	N	4					139
							4	9									
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	N	5					144
							6	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

03	837	N	675	-0-	-162	-0-	93	1	582	2	N	-0-					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	2					62
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	N	1					63
							1	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	90	1	572	2	N	5					68
							6	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	93	1	564	2	N	2					70
							2	9									
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	93	1	483	2	N	3					73
							3	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
03	5456	1233	-0-	-4223	-0-	463	1	770	2	N	-0-			-0-
04	5280	1586	-0-	-3694	-0-	298	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	5456	1259	-0-	-4197	-0-	305	1	492	2	N	-0-			-0-
						462	4							
06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-			-0-
						31	4							
07	1643 #	609	-0-	-1034	-0-	74	1	535	2	N	-0-			-0-
*08	2118	2118	-0-	-0-	-0-	242	1	1876	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

03	15965	10387	-0-	-5578	-0-	432	1	9955	2	N	-0-			-0-
04	14991	1268	-0-	-13723	-0-	157	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	15128	7201	-0-	-7927	-0-	1	1	7200	4	N	-0-			-0-
06	13230 #	10	-0-	-13220	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07	13671 #	20	-0-	-13651	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	5425	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

03	2139 X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-			12
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			12
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-			12
*06	2100 X	243	-0-	-1857	-0-	243	3			N	-0-			12
*07	2170 X	1245	-0-	-925	-0-	1245	3			N	-0-			12
08	2449 X	1944	-0-	-505	-0-	1944	3			N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

03	55211 X	47264	-0-	-7947	-0-	1614	1	45650	2	N	-0-			-0-
04	53430 X	24726	-0-	-28704	-0-	1728	1	22998	2	N	-0-			-0-
05	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	1890	1	39836	2	N	-0-			-0-
						22226	4							
06	61920 X	61920	-0-	-0-	-0-	1825	1	52912	2	N	-0-			-0-
						7183	4							
07	63213 X	63213	-0-	-0-	-0-	1881	1	35708	2	N	-0-			-0-
						25624	4							
*08	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	1891	1	51778	2	N	-0-			-0-
						12083	4							

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	513	-0-	-882	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04	1350 X	533	-0-	-817	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	599	2	393	4	N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66	2	1028	4	N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	411	2	893	4	N	-0-			-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	503	2	629	4	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2			97
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	306	2	89	9	N	81			178
05	527 N	325	-0-	-202	-0-	323	2	2	9	N	2	92	1	88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1			90
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	418	2	102	9	N	93			183

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

03	13035 R	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-			-0-
04	10470 #	7327	-0-	-3143	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
05	14698	14698	-0-	-0-	-0-	12328	2	2370	4	N	-0-			-0-
06	12957	12957	-0-	-0-	-0-	12757	2	200	4	N	-0-			-0-
07	14093	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
08	13826	13734	-0-	-92	-0-	13734	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

03	1240 N	494	-0-	-746	-0-	494	3			N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-			-0-
05	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/25/15

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-			-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-			-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

03	3038 X	1682	-0-	-1356	-0-	1682	2		N	-0-			203
04	2580 X	1926	-0-	-654	-0-	1926	2		N	-0-			203
05	2666 X	2332	-0-	-334	-0-	2330	2	2 9	N	2			205
06	2580 X	2011	-0-	-569	-0-	2010	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2449 X	1738	-0-	-711	-0-	1738	2		N	-0-			206
08	2325 X	2043	-0-	-282	-0-	2043	2		N	-0-			206

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	136	2	90 9	Y	82	13 1		74
*04	DLQ G-10	221	-0-	221	221	214	2	7 9	Y	6	65 1		15
05	DLQ G-10	186	-0-	186	407	183	2	3 9	Y	3	14 1		4
*06	578 R	171	-0-	-407	-0-	171	2		Y	-0-			4
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-	4 1		-0-
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	Y	3			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10	123	-0-	123	123	121	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	105	-0-	105	228	105	2			Y	-0-	12	1			6
*06	330 R	102	-0-	-228	-0-	102	2			Y	-0-					6
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					6
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	84	2	10	9	Y	9					12
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	83	2	10	9	Y	9					21
05	DLQ G-10	110	-0-	110	203	110	2			Y	-0-					21
*06	289 R	86	-0-	-203	-0-	86	2			Y	-0-					21
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					21
08	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 #	453	-0-	-136	-0-	453	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	603	-0-	603	1022	600	2	3	9	Y	3					6
*06	1568 R	546	-0-	-1022	-0-	543	2	3	9	Y	3					9
07	538 R	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					11
08	589 #	499	-0-	-90	-0-	498	2	1	9	Y	1					12

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	195	-0-	195	380	195	2			Y	-0-	1	1			1
*06	583 R	203	-0-	-380	-0-	203	2			Y	-0-					1
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1
*08	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	2	1			1
*06	290 R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
*04	DLQ G-10	122	-0-	122	122	120	2	2	9	Y	2					31
05	DLQ G-10	105	-0-	105	227	105	2			Y	-0-	21	1			10
*06	329 R	102	-0-	-227	-0-	102	2			Y	-0-					10
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					10
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	1	1			1
*06	290	R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	476	258	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	685	R	209	-0-	-476	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		112	-0-	112	208	112	2			Y	-0-					3
*06	282	R	74	-0-	-208	-0-	74	2			Y	-0-					3
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		149	-0-	149	149	148	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10		192	-0-	192	341	192	2			Y	-0-					4
*06	503	R	162	-0-	-341	-0-	159	2	3	9	Y	3					7
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					9
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1					10

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		128	-0-	128	226	128	2			Y	-0-					5
*06	328	R	102	-0-	-226	-0-	99	2	3	9	Y	3					8
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					10
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					11

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
03	992	#	716	-0-	-276	-0-	715	2	1	9	Y	1					5
*04	DLQ G-10		711	-0-	711	711	711	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		93	-0-	93	804	93	2			Y	-0-					5
*06	1534	R	730	-0-	-804	-0-	730	2			Y	-0-					5
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5
08	713	#	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		675	-0-	675	675	674	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		895	-0-	895	1570	895	2			Y	-0-					6
*06	2260	R	690	-0-	-1570	-0-	688	2	2	9	Y	2					8
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					11
08	868	#	660	-0-	-208	-0-	659	2	1	9	Y	1					12

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		128	-0-	128	226	128	2			Y	-0-					2
*06	325	R	99	-0-	-226	-0-	99	2			Y	-0-					2
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	717	-0-	-213	-0-	716	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		960	-0-	960	1495	960	2			Y	-0-					5
*06	2236	R	741	-0-	-1495	-0-	741	2			Y	-0-					5
07	731	R	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2					7
08	930	#	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1					8

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	2	1			1
*06	290	R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		122	-0-	122	212	122	2			Y	-0-					3
*06	306	R	94	-0-	-212	-0-	94	2			Y	-0-					3
*07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
*08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		128	-0-	128	225	128	2			Y	-0-					2
*06	324	R	99	-0-	-225	-0-	99	2			Y	-0-					2
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2

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
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	215	2	30	9	Y	27					29
04	DLQ G-10	235	-0-	235	235	231	2	4	9	Y	4					33
05	DLQ G-10	230	-0-	230	465	228	2	2	9	Y	2	20	1			15
*06	694 R	229	-0-	-465	-0-	228	2	1	9	Y	1					16
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					21
08	248 #	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	14	1			10

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

03	1054 #	800	-0-	-254	-0-	796	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	733	-0-	733	1428	730	2	3	9	Y	3	5	1			6
*06	2189 R	761	-0-	-1428	-0-	760	2	1	9	Y	1					7
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5					12
08	806 #	714	-0-	-92	-0-	711	2	3	9	Y	3	8	1			7

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL # 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	170	-0-	170	335	170	2			Y	-0-					-0-
*06	585 R	250	-0-	-335	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

*12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8	2	1			9
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	12	1			7
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			4
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10	474	-0-	474	474	471	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10	428	-0-	428	902	424	2	4	9	Y	4	2	1			4
*06	1367 R	465	-0-	-902	-0-	462	2	3	9	Y	3	4	1			3
*07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	3	1			1
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			1

BAILEY -10- WELL # 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117	115	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10	118	-0-	118	235	117	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	348 R	113	-0-	-235	-0-	110	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	1	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	98	2	55	9	Y	50	15	1			39
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	88	2	79	9	Y	72	61	1			50
05	DLQ G-10	152	-0-	152	319	90	2	62	9	Y	56	42	1			64
*06	497 R	178	-0-	-319	-0-	84	2	94	9	Y	85	46	1			103
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	83	2	77	9	Y	70	128	1			45
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	99	2	41	9	Y	37	42	1			40

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					20
*04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10	97	-0-	97	211	97	2			Y	-0-	15	1			7
*06	305 R	94	-0-	-211	-0-	94	2			Y	-0-					7
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

03	434 #	350	-0-	-84	-0-	344	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	175	-0-	175	452	175	2			Y	-0-					-0-
*06	615 R	163	-0-	-452	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG 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
03	341 #	165	-0-	-176	-0-	161	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	DLQ G-10	141	-0-	141	141	138	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	DLQ G-10	213	-0-	213	354	207	2	6	9	Y	5	2	1			5
*06	732 R	378	-0-	-354	-0-	375	2	3	9	Y	3	4	1			4
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	3	1			3
*08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	Y	10	2	1			11

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-
*06	37 R	4	-0-	-33	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	Y	4					4
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	63	2	42	9	Y	38	4	1			38

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	136	-0-	136	219	136	2			Y	-0-					3
*06	330 R	111	-0-	-219	-0-	111	2			Y	-0-					3
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					4

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

03	310 #	255	-0-	-55	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	579	298	2			Y	-0-					-0-
*06	856 R	277	-0-	-579	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	3	1			2
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2	3	1			1
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	120 #	40	-0-	-80	-0-	37	2	3	9	N	3					3
07	124 #	56	-0-	-68	-0-	52	2	4	9	N	4	2	1			5
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	51	2	3	9	N	3	5	1			3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

03	543 R	543	-0-	-0-	-0-	501	2	42	9	Y	38	45	1			22
04	DLQ G-10	270	-0-	270	270	269	2	1	9	Y	1	22	1			1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	621	351	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	889 R	268	-0-	-621	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	96	-0-	96	170	96	2			Y	-0-					3
*06	246 R	76	-0-	-170	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	131	-0-	131	232	131	2			Y	-0-					4
*06	333 R	101	-0-	-232	-0-	101	2			Y	-0-					4
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

03	124 #	122	-0-	-2	-0-	115	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	153	-0-	153	274	153	2			Y	-0-					-0-
*06	397 R	123	-0-	-274	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	79	-0-	79	171	79	2			Y	-0-	12	1			6
*06	248 R	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					6
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	899 #	855	-0-	-44	-0-	838	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	627 R	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	872 R	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	1			2
*08	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5	5	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	341 #	154	-0-	-187	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			24
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			24
05	341 #	25	-0-	-316	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			24
06	330 #	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					24
07	341 #	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					24
08	341 #	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	329	-0-	329	364	329	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	342	-0-	-154	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 #	279	-0-	-155	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
04	420 #	243	-0-	-177	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	120	-0-	-190	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	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

03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
04	810 #	1	-0-	-809	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	99	-0-	-397	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
07	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
*08	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
04	2880 #	6	-0-	-2874	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	1705 #	353	-0-	-1352	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
06	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-
07	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
*08	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			108
06	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	T. A.	552	-0-	552	552	552	3		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	3237	3	158	9	Y	144	141	0			42
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3095	3	156	9	Y	142	123	0			61
05	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2806	3	130	9	Y	118	136	0			43
06	3300	X	1030	-0-	-2270	-0-	910	3	7	4	Y	103	121	0			25
							113	9									
07	3410	X	372	-0-	-3038	-0-	321	3	22	4	Y	26	36	0			15
							29	9									
08	3410	X	2240	-0-	-1170	-0-	2109	3	131	9	Y	119	102	0			32

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

03	DLQ G-10		243	-0-	243	1898	243	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	248	N	63	-0-	-185	-0-	59	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					225
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					225
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2262	3	73	9	N	66	166	1			125
06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2121	3	42	9	N	38					163
07	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2111	3	11	9	N	10					173
08	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	1977	3	39	9	N	35					208

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	N	2	2	8			82
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			82
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					82
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					82
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	408	3	3	9	N	3	3	8			82
08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					82

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	3100	N	3154	-0-	54	54	2972	3	182	9	N	165	154	1	1	8	186
04	2949	N	2895	-0-	-54	-0-	2838	3	57	9	N	52	119	1	3	8	116
05	3100	N	3151	-0-	51	51	3012	3	139	9	N	126	141	1	2	8	99
06	3063	X	3012	-0-	-51	-0-	2895	3	117	9	N	106	8	8			197
07	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	2968	3	120	9	N	109	160	1	4	8	142
08	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2943	3	111	9	N	101	164	1	2	8	77

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	7781	X	7757	-0-	-24	-0-	7652	3	105	9	Y	95	125	1			52
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7477	3	96	9	Y	87	95	1			44
05	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	6869	3	101	9	Y	92	69	1			67
06	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	7079	3	101	9	Y	92	108	1			51
*07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7697	3	101	9	Y	92	72	1			71
*08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7667	3	99	9	Y	90	110	1			51

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	4	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					27
04	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					27
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					27
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					27
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3	1	9	N	1					153
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	3	1	9	N	1					154
05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	939	3	1	9	N	1	1	8			154
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					155
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	3	1	9	N	1					156
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	3	1	9	N	1					157

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					157
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					157
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					157
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					157
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					157
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

03	14B2	EXT	205	-0-	205	948	205	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	366	-0-	366	1314	366	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	311	-0-	311	1625	311	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1625					N	-0-					-0-
07			245	-0-	-0-	1625	245	2			N	-0-					-0-
*08			341	-0-	252	-89	1536	252	2		N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

03	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	85	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	Y	7					19
							8	9									
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	76	1	362	2	Y	6					25
							7	9									
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	76	1	149	2	Y	2					27
							2	9									
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
*07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	3					30
							3	9									
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					30

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	3	17	9	N	15		185
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	3	13	9	N	12		197
05	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1042	3	14	9	N	13		210
06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1048	3	14	9	N	13		223
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1024	3	6	9	N	5		228
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7		235

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

03	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	23518	2	111	9	Y	101	97	0			23
04	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	21154	2	129	9	Y	117	117	0			23
05	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	22748	2	59	9	Y	54	64	0			13
06	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23655	2	28	9	Y	25	31	0			7
07	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	24233	2	80	9	Y	73	65	0			15
08	20181 X	8848	-0-	-11333	-0-	8813	2	35	9	Y	32	40	0			7

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1238	2	847	9	Y	770	767	0			177
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1277	2	963	9	Y	875	882	0			170
05	1612 N	904	-0-	-708	-0-	549	2	355	9	Y	323	416	0			77
06	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1089	2	688	9	Y	625	519	0			183
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1562	2	1104	9	Y	1004	985	0			202
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	861	2	740	9	Y	673	738	0			137

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
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
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	192	3	42	9	N	38				109
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	260	3	87	9	N	79	73	1		115
05	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	253	3	4	4	N	109	63	1		161
							120	9								
06	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	279	3	3	4	N	85	155	1		91
							94	9								
07	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	275	3	87	9	N	79	67	1		103
*08	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	267	3	6	4	N	88	66	1		125
							97	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	1240 #	1142	-0-	-98	-0-	1018	2	124	9	N	113	191	1			347
04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1129	2	99	9	N	90	184	1			253
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	96					349
06	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1264	2	99	9	N	90	186	1			253
07	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1292	2	113	9	N	103	184	1			172
*08	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1219	2	125	9	N	114					286

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	-0-					160
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	60	1	3760	2	N	-0-					160
05	3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	60	1	2772	2	N	-0-					160
06	3930 X	3009	-0-	-921	-0-	60	1	2949	2	N	-0-					160
07	4061 X	2098	-0-	-1963	-0-	60	1	2038	2	N	-0-					160
08	4061 X	1884	-0-	-2177	-0-	60	1	1824	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

03	3503 X	1949	-0-	-1554	-0-	1852	3	97	9	N	88	189	1			88
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9					97
05	558 X	142	-0-	-416	-0-	141	3	1	9	N	1					98
06	1890 X	154	-0-	-1736	-0-	141	3	13	9	N	12					110
07	1953 X	1774	-0-	-179	-0-	1735	3	39	9	N	35					145
*08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2358	3	40	9	N	36					181

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795 #	12225	-0-	-1570	-0-	330	1	11783	3	N	102	78	8			94
						112	9									
04	13350 #	11340	-0-	-2010	-0-	286	1	10894	3	N	145	107	8			132
						160	9									
05	13795 #	10288	-0-	-3507	-0-	275	1	9941	3	N	65	36	8			161
						72	9									
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	59	158	1	41	8	21
07	13268 #	12882	-0-	-386	-0-	330	1	12432	3	N	109	73	8			57
						120	9									
*08	13557	13557	-0-	-0-	-0-	341	1	13150	3	N	60	40	8			77
						66	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
04	990 X	2	-0-	-988	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	992 X	6	-0-	-986	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
*08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

03	4255 X	2659	-0-	-1596	-0-	2649	3	10	9	N	9	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	2	47
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39179 04/27/2015

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

03	1488 N	377	-0-	-1111	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03	T. A.	29	-0-	29	163	29	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	24	-0-	24	187	24	3			N	-0-					-0-
05	583 X	396	-0-	-187	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

03	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-			-0-
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2		N	-0-			-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-			-0-
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

03	3906 #	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
04	3780 #	1535	-0-	-2245	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
05	1612 #	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
06	1560 #	1516	-0-	-44	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07	1612 #	1531	-0-	-81	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
08	1581 #	1506	-0-	-75	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3		N	-0-			-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3		N	-0-			-0-
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3		N	-0-			-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

03	69839	X	69839	-0-	-0-	-0-	69839	2			N	-0-					-0-
04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	49907	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	36810	-0-	-9783	-0-	36810	2			N	-0-					-0-
06	45090	X	33944	-0-	-11146	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
07	46593	X	41881	-0-	-4712	-0-	41881	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	37738	-0-	-17101	-0-	37738	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8045	-0-	-835	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8868	-0-	-649	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81371 X	81371	-0-	-0-	-0-	81371	2			N	-0-					-0-
04	58390 X	58390	-0-	-0-	-0-	58390	2			N	-0-					-0-
05	52917 X	41889	-0-	-11028	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
06	52950 X	37905	-0-	-15045	-0-	37905	2			N	-0-					-0-
07	54715 X	34101	-0-	-20614	-0-	34101	2			N	-0-					-0-
08	55614 X	14827	-0-	-40787	-0-	14827	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5424	-0-	-366	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	5012	-0-	-1108	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	4340	-0-	-1984	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	4740	-0-	-933	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1943	-0-	-337	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	3	8	4	N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	69	3	14	4	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	150	1	4409	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	65	1	2131	2	N	-0-			-0-
05	1984 X	146	-0-	-1838	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	150	1	4680	2	N	-0-			-0-
*08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	155	1	5311	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES

CINNABAR OPERATING, LLC 153510

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2345	-0-	-476	-0-	2345	2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

03	7843 X	7312	-0-	-531	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
04	7590 X	7534	-0-	-56	-0-	7534	2		N	-0-			-0-
05	7843 X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
06	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		N	-0-			-0-
07	7781 X	7010	-0-	-771	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
*08	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2		N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

03	2294 X	1505	-0-	-789	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
04	2040 X	1744	-0-	-296	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
05	2015 X	1795	-0-	-220	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
07	1798 X	1794	-0-	-4	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

03	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04	5910 X	713	-0-	-5197	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	3441 X	906	-0-	-2535	-0-	905	3	1 9	N	1			1
06	1590 X	720	-0-	-870	-0-	720	3		N	-0-			1
07	1643 X	989	-0-	-654	-0-	989	3		N	-0-			1
*08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

03	10509 X	4220	-0-	-6289	-0-	4220	3		N	-0-			10
04	10080 X	4410	-0-	-5670	-0-	4410	3		N	-0-			10
05	10416 X	3704	-0-	-6712	-0-	3704	3		N	-0-			10
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3		N	-0-			10
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3		N	-0-			10
*08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3		N	-0-			10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

03	4526 X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	3024	-0-	-1536	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
05	4712 X	2740	-0-	-1972	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	3007	-0-	-1553	-0-	3007	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4386	-0-	-1907	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5060	-0-	-1030	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

03	15128	X	9441	-0-	-5687	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	3726	-0-	-10914	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	372	-0-	-13485	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
07	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	3			N	-0-					-0-
*08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

03	9393	X	4	-0-	-9389	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	7314	-0-	-1776	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	4141	-0-	-3423	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	3400	-0-	-4164	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

03	7378	X	308	-0-	-7070	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	12	-0-	-1248	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

03	7471	X	2553	-0-	-4918	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	208	-0-	-6722	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	2396	-0-	-4765	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13547 X	5927	-0-	-7620	-0-	5927	3			N	-0-			-0-
04	13110 X	8685	-0-	-4425	-0-	8685	3			N	-0-			-0-
05	11966 X	8289	-0-	-3677	-0-	8289	3			N	-0-			-0-
06	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-			-0-
07	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-			-0-
*08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

03	17825 X	5649	-0-	-12176	-0-	5649	3			N	-0-			-0-
04	16800 X	932	-0-	-15868	-0-	932	3			N	-0-			-0-
05	17019 X	9039	-0-	-7980	-0-	9039	3			N	-0-			-0-
06	10890 X	8195	-0-	-2695	-0-	8195	3			N	-0-			-0-
07	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-			-0-
*08	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	3			N	-0-			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

03	30225 X	6	-0-	-30219	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-			-0-
05	26443 X	56	-0-	-26387	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	17670 X	20	-0-	-17650	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	10881 X	52	-0-	-10829	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08	T. A.	5597	-0-	5597	5597	5597	3			N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

03	9455 X	7363	-0-	-2092	-0-	7363	3			N	-0-			-0-
04	4470 X	16	-0-	-4454	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-			-0-
06	7140 X	4554	-0-	-2586	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
07	7378 X	5663	-0-	-1715	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
08	7378 X	1879	-0-	-5499	-0-	1879	3			N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

03	24118 X	3386	-0-	-20732	-0-	568	1	2788	3	N	-0-			-0-
						30	4							
04	23340 X	3583	-0-	-19757	-0-	531	1	3015	3	N	-0-			-0-
						37	4							
05	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-			-0-
06	9660 X	1367	-0-	-8293	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
08	3689 X	43	-0-	-3646	-0-	43	3			N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	3	6	9	N	5			159
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2			161
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-			161
06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-			161
07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-			161
08	6014 X	5712	-0-	-302	-0-	5712	3			N	-0-			161

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	824	-0-	-4942	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	9796 X	630	-0-	-9166	-0-	630	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

03	15841 X	2424	-0-	-13417	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	13560 X	4420	-0-	-9140	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	13175 X	5695	-0-	-7480	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	6360 X	3783	-0-	-2577	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	5704 X	4887	-0-	-817	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

03	7192 X	1234	-0-	-5958	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	6540 X	3208	-0-	-3332	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3449	-0-	-674	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
*08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

03	1860 X	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1440 X	407	-0-	-1033	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	1395 X	763	-0-	-632	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1426 X	666	-0-	-760	-0-	666	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

03	13950 X	9759	-0-	-4191	-0-	9759	3			N	-0-					33
04	13500 X	11061	-0-	-2439	-0-	11061	3			N	-0-					33
05	13950 X	10780	-0-	-3170	-0-	10780	3			N	-0-					33
06	12570 X	11864	-0-	-706	-0-	11864	3			N	-0-					33
07	12989 X	11713	-0-	-1276	-0-	11713	3			N	-0-					33
*08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	3			N	-0-					33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

*03	2697	X	52	-0-	-2645	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	2400	X	357	-0-	-2043	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	310	X	303	-0-	-7	-0-	43	1	260	2	N	-0-					-0-
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	57	-0-	-346	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	390 X	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

03	899 N	164	-0-	-735	-0-	164	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

*03	7750 X	465	-0-	-7285	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*04	7500 X	912	-0-	-6588	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-			-0-
06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
07	5456 X	52	-0-	-5404	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	10726 X	4119	-0-	-6607	-0-	4119	2			N	-0-			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

03	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	695	1	13713	3	N	-0-			-0-
04	2760 X	420	-0-	-2340	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					140
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
05	2263 X	15	-0-	-2248	-0-	15	3			N	-0-					140
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T. A.	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					140

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN '22' WELL #: 1RE RRCID -> 275865 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 4764 - 4820

03	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	404	2	100	9	N	91	163	1					199
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	330	2	91	9	N	83							282
05	465 #	403	-0-	-62	-0-	330	2	73	9	N	66	175	1					173
06	480 #	143	-0-	-337	-0-	90	2	53	9	N	48							221
07	8339	28423	-0-	20084	20084	25786	2	2637	9	N	2397	1863	1					755
*08	8339	3602	-0-	-4737	15347	2005	2	1597	9	N	1452	1863	1					344

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

03	4681 X	4251	-0-	-430	-0-	4227	3	24	9	N	22	89	1	21	8			55
04	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	4044	3	62	9	N	56	18	8					93
05	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	4431	3	30	9	N	27	87	1					33
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4885	3	50	9	N	45							78
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5901	3	30	9	N	27	84	1	11	8			10
*08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4829	3	66	9	N	60							70

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	634	3	22	9	N	20	85	1	10	8			67
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	692	3	46	9	N	42	4	8					105
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	318	3	30	9	N	27	86	1					46
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1521	3	78	9	N	71	16	8					101
07	775 N	523	-0-	-252	-0-	505	3	18	9	N	16	83	1	11	8			23
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	406	3	76	9	N	69	19	8					73

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

03	806 N	141	-0-	-665	-0-	104	1	37	2	N	-0-			-0-
04	510 N	207	-0-	-303	-0-	145	1	62	2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
						116	4							
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
						137	4							
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
						151	4							
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
						149	4							

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	32798 X	6350	-0-	-26448	-0-	1683	2	4667	4	N	-0-			-0-
04	31740 X	20809	-0-	-10931	-0-	5495	2	15314	4	N	-0-			-0-
05	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	421	1	6223	2	N	-0-			-0-
						15687	4							
06	48457 X	48457	-0-	-0-	-0-	690	1	17793	2	N	-0-			-0-
						29974	4							
*07	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	522	1	8999	2	N	-0-			-0-
						20372	4							
*08	33591 X	33591	-0-	-0-	-0-	552	1	12064	2	N	-0-			-0-
						20975	4							

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	61566 X	11879	-0-	-49687	-0-	3148	2	8731	4	N	-0-			-0-
04	59580 X	52742	-0-	-6838	-0-	13929	2	38813	4	N	-0-			-0-
05	57633 X	57633	-0-	-0-	-0-	1088	1	16060	2	N	-0-			-0-
						40485	4							
06	65381 X	65381	-0-	-0-	-0-	931	1	24007	2	N	-0-			-0-
						40443	4							
*07	69241 X	69241	-0-	-0-	-0-	1210	1	20845	2	N	-0-			-0-
						47186	4							
*08	68325 X	68325	-0-	-0-	-0-	1124	1	24539	2	N	-0-			-0-
						42662	4							

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72354 X	-0-	-0-	-72354	-0-					N	-0-					-0-
04	70020 X	-0-	-0-	-70020	-0-					N	-0-					-0-
05	59365 X	-0-	-0-	-59365	-0-					N	-0-					-0-
06	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-					N	-0-					-0-
07	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	630 X	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					1
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	155	1	26790	2	N	-0-					53
04	29640 X	17857	-0-	-11783	-0-	110	1	17747	2	N	-0-					53
05	28179 X	21814	-0-	-6365	-0-	135	1	21679	2	N	-0-					53
06	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	150	1	26838	2	N	-0-					53
07	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	155	1	27813	2	N	-0-					53
*08	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	155	1	27272	2	N	-0-					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	515	1	5920	3	N	-0-					-0-
*08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3818	3	N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12638	-0-	-1312	-0-	1457	1	11181	2	Y	-0-			-0-
04	12780	X	4976	-0-	-7804	-0-	618	1	4358	2	Y	-0-			-0-
05	12028	X	10566	-0-	-1462	-0-	1289	1	9277	2	Y	-0-			-0-
06	11640	X	10246	-0-	-1394	-0-	1190	1	9056	2	Y	-0-			-0-
07	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	1670	1	14760	2	Y	-0-			-0-
*08	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	1575	1	14019	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
03	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5			219
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	N	6			225
05	1488	#	154	-0-	-1334	-0-	145	2	9	9	N	8			233
06	1500	#	1085	-0-	-415	-0-	1077	2	8	9	N	7			240
07	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	1			241
08	1550	#	1430	-0-	-120	-0-	1426	2	4	9	N	4			245

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
03	961	#	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-			53
04	930	#	451	-0-	-479	-0-	451	2			N	-0-			53
05	775	#	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-			53
06	750	#	551	-0-	-199	-0-	551	2			N	-0-			53
07	775	#	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-			53
*08	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	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
03	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			30
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			30
05	620	#	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-			30
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			30
07	620	#	45	-0-	-575	-0-	45	2			Y	-0-			30
*08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			20
04	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-			20
05	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-			20
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-			20
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			20
*08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	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
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	148	2	43	9	Y	39	39	1			28
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	89	2	30	9	Y	27	27	1			28
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	34	2	42	9	Y	38	22	1			44
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	23	2	66	9	Y	60	82	1			22
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	79	2	68	9	Y	62	55	1			29
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	105	2	57	9	Y	52	55	1			26

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	171	2	125	9	Y	114	117	1			55
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	96	2	89	9	Y	81	80	1			56
05	279 #	72	-0-	-207	-0-	30	2	42	9	Y	38	22	1			72
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	75	2	33	9	Y	30	41	1			61
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	215	2	34	9	Y	31	27	1			65
*08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	286	2	29	9	Y	26	28	1			63

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

03	496 #	306	-0-	-190	-0-	239	2	67	9	Y	61	78	1			70
04	480 #	200	-0-	-280	-0-	141	2	59	9	Y	54	53	1			71
05	496 #	147	-0-	-349	-0-	84	2	63	9	Y	57	33	1			95
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	81	2	99	9	Y	90	123	1			62
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	350	2	68	9	Y	62	55	1			69
*08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	468	2	57	9	Y	52	55	1			66

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

03	589 #	235	-0-	-354	-0-	193	2	42	9	Y	38	39	1			78
04	570 #	146	-0-	-424	-0-	115	2	31	9	Y	28	27	1			79
05	496 #	133	-0-	-363	-0-	91	2	42	9	Y	38	22	1			95
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	433	2	65	9	Y	59	82	1			72
07	904 R	904	-0-	-0-	-0-	870	2	34	9	Y	31	27	1			76
*08	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1161	2	30	9	Y	27	28	1			75

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33904 10/01/2014

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	307	2	85	9	Y	77	78	1			53
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	173	2	58	9	Y	53	53	1			53
05	248 #	99	-0-	-149	-0-	57	2	42	9	Y	38	22	1			69
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	104	2	33	9	Y	30	41	1			58
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	339	2	68	9	Y	62	55	1			65
*08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	452	2	57	9	Y	52	55	1			62

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 #	1118	-0-	-29	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	713 #	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	690 #	523	-0-	-167	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	835 R	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					114
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					114
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					114
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					114
07	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					114
08	961 #	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					44
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					44
06	DLQ G-10	26	-0-	26	224	26	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10	759	-0-	759	983	759	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10	682	-0-	682	1665	516	2	166	9	Y	151	151	0			44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					136
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					136
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					136
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					136
07	806 N	799	-0-	-7	-0-	798	2	1	9	N	1	1	0			136
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					89
05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					89
06	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					89
*07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					89
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1107	2	26	9	Y	24	26	1			2
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1058	2	26	9	Y	24	24	1			2
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	2	25	9	Y	23	24	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

03	558 N	553	-0-	-5	-0-	528	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	20	1			5
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	24	1			6
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	524	2	32	9	Y	29	29	1			6
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	Y	25	26	1			5

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			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 #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1330	2	23	9	Y	21	22	1			5
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1275	2	25	9	Y	23	21	1			7
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1308	2	22	9	Y	20	21	1			6
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1266	2	24	9	Y	22	18	1			12
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	23	1			11

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	174	2	6	4	Y	22	23	1			5
							24	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	21	1			8
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	241	2	4	4	Y	19	21	1			6
							21	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	2	7	4	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	479	2	24	9	Y	22	18	1			12
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	357	2	16	4	Y	23	23	1			12
							25	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	775	N	760	-0-	-15	-0-	737	2	23	9	Y	21	22	1			5
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	Y	23	21	1			7
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	720	2	22	9	Y	20	21	1			6
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	Y	22	18	1			12
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	665	2	24	9	Y	22	23	1			11

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	713	N	167	-0-	-546	-0-	164	2	3	9	Y	3	8	1			1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	Y	22	16	1			7
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1059	2	23	9	Y	21	22	1			4
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1000	2	26	9	Y	24	21	1			7
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1040	2	22	9	Y	20	21	1			6
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	999	2	24	9	Y	22	18	1			12
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	Y	22	23	1			11

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	762	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	783	2	26	9	Y	24	24	1			2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	Y	26	25	1			3
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	797	2	25	9	Y	23	24	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	47	2	28	9	Y	25	27	1			2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	2	28	9	Y	25	25	1			2
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	31	2	1	4	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	32	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	2	1	4	Y	24	25	1			2
							26	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	373	2	2	4	Y	25	27	1			2
							28	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	363	2	28	9	Y	25	25	1			2
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	754	2	2	4	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	730	2	3	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	673	2	29	9	Y	26	26	1			3
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	2	3	4	Y	24	25	1			2
							26	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - PLUGGED 04/13/15

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1321	2	20	4	Y	49	49	1			4
							54	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	2	31	9	Y	28	30	1			2
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1570	2	8	4	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1714	2	29	9	Y	26	26	1			3
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	4	Y	24	25	1			2
							26	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

03	989	N	510	-0-	-479	-0-	443	3	67	9	Y	61	64	1			29
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	517	3	74	9	Y	67	69	1			27
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	462	3	72	9	Y	65	64	1			28
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	335	3	67	9	Y	61	64	1			25
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	521	3	62	9	Y	56	59	1			22
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	372	3	72	9	Y	65	62	1			25

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	1			1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11	10	1			2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	12	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	T. A.		78	-0-	78	78	69	3	9	9	Y	8	9	1			1

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
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	811	3	30	9	Y	27	6	1			23
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	Y	22	13	1			32
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	Y	17	22	1			27
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	780	3	22	9	Y	20	21	1			26
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	20	1			26
08	T. A.	811	-0-	811	811	787	3	24	9	Y	22	31	1			17

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

03	1457 N	984	-0-	-473	-0-	984	3	N	-0-	-0-
04	840 N	407	-0-	-433	-0-	407	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	564	-0-	-893	-0-	564	3	N	-0-	-0-
06	960 N	487	-0-	-473	-0-	487	3	N	-0-	-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1			3
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	216	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	237	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	400	2	29	9	Y	26	24	1			6
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	160	2	31	9	Y	28	27	1			7
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	129	2	30	9	Y	27	30	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					77
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	109	3	6	9	N	5					82
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	N	3					85
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					86
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	3	1	9	N	1					87
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	52	3	1	9	N	1					88

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

03	4061	X	2514	-0-	-1547	-0-	2478	3	36	9	Y	33	120	1			16
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3496	3	53	9	Y	48					64
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3635	3	44	9	Y	40					104
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3889	3	44	9	Y	40					144
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3335	3	35	9	Y	32	133	1			43
08	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3246	3	35	9	Y	32					75

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	10	1			5
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					8
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3					11
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					14
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	9	1			8
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	189	3	2	9	Y	2					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

03	434	N	169	-0-	-265	-0-	167	3	2	9	Y	2	20	1			5
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5					10
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	Y	5					15
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6					21
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	20	1			5
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	410	3	4	9	Y	4					9

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

03	465	N	415	-0-	-50	-0-	408	3	7	9	Y	6					49
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6					55
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6					61
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	Y	6					67
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	442	3	6	9	Y	5					72
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	400	3	2	9	Y	2					74

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6					44
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					50
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5					55
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					60
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					66
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	Y	3					69

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2					87
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4					91
05	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			Y	-0-					91
06	960	N	383	-0-	-577	-0-	381	2	2	9	Y	2					93
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3					96
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					97

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	3	108	9	Y	98					808
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	3	41	9	Y	37					845
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	94	3	56	9	Y	51					896
*07	124	N	118	-0-	-6	-0-	111	3	7	9	Y	6					902
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					902

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			190
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					190
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	N	4	4	8			190
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					190
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					190
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - P/A 08/21/15

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

03	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					178
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					178
08	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	39153 X	29818	-0-	-9335	-0-	29817	3	1	9	Y	1	49	1			73
04	35100 X	15644	-0-	-19456	-0-	15640	3	4	9	Y	4					77
05	34937 X	1899	-0-	-33038	-0-	1889	3	10	9	Y	9					86
06	33060 X	19108	-0-	-13952	-0-	19098	3	10	9	Y	9					95
07	34162 X	24107	-0-	-10055	-0-	24098	3	9	9	Y	8	26	1			77
08	T. A.	33742	-0-	33742	33742	33740	3	2	9	Y	2					79

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2298	3	12	9	Y	11	9	1			51
04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2252	3	29	9	Y	26	21	1			56
05	2604	N	1914	-0-	-690 B	-0-	1892	3	22	9	Y	20					76
06	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2236	3	15	9	Y	14					90
07	2356	N	1547	-0-	-809 B	-0-	1532	3	15	9	Y	14	68	1			36
*08	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2039	3	18	9	Y	16					52

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5250

03	22657		19825	-0-	-2832 B	-8082	19825	2			N	-0-					-0-
04	23720		22684	-0-	-1036 B	-9118	22684	2			N	-0-					-0-
05	24986	#	17720	-0-	-7266 B	-16384	17720	2			N	-0-					-0-
06	19200	N	26155	-0-	6955 B	-9429	26155	2			N	-0-					-0-
07	20787	N	22707	-0-	1920 B	-7509	22707	2			N	-0-					-0-
08	17732	N	22811	-0-	5079 B	-2430	22811	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2430

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	2573	N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481	3			Y	-0-	3	1			4
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			Y	-0-					4
05	2573	N	1330	-0-	-1243 B	-0-	1330	3			Y	-0-					4
06	3000	N	3238	-0-	238 B	238	3238	3			Y	-0-					4
07	1992	N	1754	-0-	-238 B	-0-	1754	3			Y	-0-	1	1			3
*08	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			Y	-0-					3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7511 CANCELLED UNDERAGE -> -14676

03	22657		27362	-0-	4705 B	-2806	27362	3			N	-0-					-0-
04	23720		17325	-0-	-6395 B	-9201	17325	3			N	-0-					-0-
05	31806		11468	-0-	-20338 B	-29539	11468	3			N	-0-					-0-
06	22453		34620	-0-	12167 B	-17372	34620	3			N	-0-					-0-
07	20787		29292	-0-	8505 B	-8867	29292	3			N	-0-					-0-
08	21756		30952	-0-	9196 B	329	30952	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 329

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632 #	14159	-0-	-473	-0-	14125	3	34	9	N	31	194	1			124
04	13290 #	8237	-0-	-5053	-0-	8237	3			N	-0-					124
05	13609 #	6435	-0-	-7174	-0-	6435	3			N	-0-					124
06	13710 #	11547	-0-	-2163	-0-	11532	3	15	9	N	14					138
07	17277	17277	-0-	-0-	-0-	17255	3	22	9	N	20					158
*08	16809	16809	-0-	-0-	-0-	16779	3	30	9	N	27	163	1			22

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4099	3	13	9	Y	12	27	1			55
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4017	3	28	9	Y	25	25	1			55
05	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	3489	3	22	9	Y	20					75
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4300	3	15	9	Y	14					89
07	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2946	3	15	9	Y	14	67	1			36
*08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	3	18	9	Y	16					52

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

03	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	2	11	9	N	10					168
04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					168
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5307	2	11	9	N	10					178
06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7639	2	17	9	N	15	1	8			192
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7628	2	15	9	N	14	179	1			27
*08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1	9	N	1	1	8			27

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	10199 X	9186	-0-	-1013	-0-	9186	3			Y	-0-	89	1			120
04	9870 X	6543	-0-	-3327	-0-	6541	3	2	9	Y	2					122
05	10199 X	5177	-0-	-5022	-0-	5173	3	4	9	Y	4					126
06	9600 X	9557	-0-	-43	-0-	9546	3	11	9	Y	10					136
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11530	3	1	9	Y	1	37	1			100
*08	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	3	1	9	Y	1					101

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

03	44485 X	14911	-0-	-29574	-0-	14910	3	1	9	Y	1	168	1			142
04	39750 X	12524	-0-	-27226	-0-	12518	3	6	9	Y	5					147
05	33418 X	11957	-0-	-21461	-0-	11957	3			Y	-0-					147
06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	3			Y	-0-					147
07	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	42219	3	6	9	Y	5					152
08	T. A.	43110	-0-	43110	43110	43110	3			Y	-0-					152

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	8866 X	6629	-0-	-2237	-0-	6629	3			Y	-0-	45	1			46
04	8520 X	2144	-0-	-6376	-0-	2144	3			Y	-0-					46
05	8618 X	1268	-0-	-7350	-0-	1268	3			Y	-0-					46
06	6420 X	5732	-0-	-688	-0-	5732	3			Y	-0-					46
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			Y	-0-					46
08	T. A.	9666	-0-	9666	9666	9666	3			Y	-0-					46

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	43834 X	37529	-0-	-6305	-0-	37446	3	83	9	N	75	367	1			31
04	38790 X	21422	-0-	-17368	-0-	21391	3	31	9	N	28					59
05	43648 X	15134	-0-	-28514	-0-	15103	3	31	9	N	28					87
06	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	47816	3	83	9	N	75					162
07	43648 X	39021	-0-	-4627	-0-	38966	3	55	9	N	50					212
*08	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	42180	3	58	9	N	53	179	1	2	8	84

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1705 N	1257	-0-	-448	-0-	1257	3			Y	-0-					55
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					55
05	1612 N	230	-0-	-1382	-0-	230	3			Y	-0-					55
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	3			Y	-0-					55
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					57
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					57

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7753	3	26	9	Y	24	48	1			100
04	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7913	3	55	9	Y	50	43	1			107
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6481	3	39	9	Y	35					142
06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7395	3	24	9	Y	22					164
07	5642 X	5089	-0-	-553	-0-	5067	3	22	9	Y	20	128	1			56
*08	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6426	3	32	9	Y	29					85

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	3	13	9	Y	12	20	1			39
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2873	3	21	9	Y	19	14	1			44
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2556	3	9	9	Y	8					52
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	3	7	9	Y	6					58
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4390	3	8	9	Y	7	49	1			16
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	3	8	9	Y	7					23

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	44640	X	40800	-0-	-3840	-0-	40378	2	422	9	N	384	384	1			112
04	43200	X	40912	-0-	-2288	-0-	40912	2			N	-0-					112
05	44640	X	36190	-0-	-8450	-0-	35988	2	202	9	N	184	184	1			112
06	42810	X	36032	-0-	-6778	-0-	35830	2	202	9	N	184	184	1			112
07	42532	X	11952	-0-	-30580	-0-	11952	2			N	-0-					112
*08	44624	X	44624	-0-	-0-	-0-	44424	2	200	9	N	182	182	0			112

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	3			N	-0-					266
04	6450	X	5631	-0-	-819	-0-	5631	3			N	-0-					266
05	5611	X	4712	-0-	-899	-0-	4712	3			N	-0-					266
*06	4950	X	4848	-0-	-102	-0-	4836	3	12	9	N	11	273	1			4
07	6634	X	5356	-0-	-1278	-0-	5344	3	12	9	N	11					15
08	6634	X	5394	-0-	-1240	-0-	5394	3			N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

03	18352	X	16441	-0-	-1911	-0-	16441	3			Y	-0-	107	1			89
04	17670	X	11647	-0-	-6023	-0-	11637	3	10	9	Y	9					98
05	18848	X	6622	-0-	-12226	-0-	6603	3	19	9	Y	17					115
06	18240	X	18019	-0-	-221	-0-	18007	3	12	9	Y	11					126
07	18848	X	15824	-0-	-3024	-0-	15823	3	1	9	Y	1	34	1			93
*08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18167	3	3	9	Y	3					96

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	9635	3	11	9	N	10	2	8			122
04	10050	X	7117	-0-	-2933	-0-	7113	3	4	9	N	4	112	1			14
05	10695	X	3380	-0-	-7315	-0-	3380	3			N	-0-					14
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12563	3	17	9	N	15					29
07	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12652	3	12	9	N	11					40
08	T. A.		10862	-0-	10862	10862	10850	3	12	9	N	11					51

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	27435	X	19929	-0-	-7506	-0-	19911	3	18	9	N	16	184	1			89
04	22980	X	11286	-0-	-11694	-0-	11256	3	30	9	N	27					116
05	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	31					147
06	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28247	3	73	9	N	66					213
07	19933	X	9371	-0-	-10562	-0-	9347	3	24	9	N	22					235
08	T. A.		27873	-0-	27873	27873	27793	3	80	9	N	73	188	1			120

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	26601	-0-	-3066	-0-	26467	2	134	9	N	122					313
04	28710	X	24890	-0-	-3820	-0-	24803	2	87	9	N	79	188	1			204
05	29667	X	27278	-0-	-2389	-0-	27194	2	84	9	N	76	184	1			96
06	26970	X	24125	-0-	-2845	-0-	24031	2	94	9	N	85					181
07	27869	X	24938	-0-	-2931	-0-	24874	2	64	9	N	58	192	1			47
08	27280	X	25244	-0-	-2036	-0-	25164	2	80	9	N	73					120

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

03	8928		8572	-0-	-356	-0-	8526	3	46	9	N	42					49
04	8190	#	7426	-0-	-764	-0-	7383	3	43	9	N	39					88
05	8308	#	7387	-0-	-921	-0-	7346	3	41	9	N	37	106	1			19
06	8310	#	7144	-0-	-1166	-0-	7097	3	47	9	N	43					62
07	8587	#	6965	-0-	-1622	-0-	6941	3	24	9	N	22					84
08	8091		7576	-0-	-515	-0-	7535	3	41	9	N	37					121

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	18	1			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			3

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					22
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					22
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					22
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					22
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					22
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	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
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					63
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					63
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					63
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					63
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	1	31	1			33
*08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					33

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	961	X	176	-0-	-785	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					48
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					48
05	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5908	2			N	-0-					48
06	6000	X	5412	-0-	-588	-0-	5412	2			N	-0-					48
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					48
*08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	5781	2			N	-0-	48	3			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					43
04	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	4831	2			N	-0-					43
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2			N	-0-					43
06	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	2			N	-0-					43
07	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4873	2			N	-0-					43
08	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			N	-0-					43

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10625 PERF.12546 - 12802

03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2015

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

03	13671	X	10860	-0-	-2811	-0-	10860	2			N	-0-					48
04	13230	X	9694	-0-	-3536	-0-	9694	2			N	-0-					48
05	13113	X	2369	-0-	-10744	-0-	2369	2			N	-0-					48
06	12690	X	11900	-0-	-790	-0-	11900	2			N	-0-					48
*07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					48
*08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-	48	3			-0-

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
03	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					126
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					126
05	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-					126
06	2280	X	1116	-0-	-1164	-0-	1116	3			N	-0-					126
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					126
08	2015	X	1942	-0-	-73	-0-	1942	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

03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	434	X	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					20
04	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					20
05	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					20
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					38
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					38
05	3658	X	1280	-0-	-2378	-0-	1280	3			Y	-0-					38
06	3540	X	3200	-0-	-340	-0-	3200	3			Y	-0-					38
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	3	1	9	Y	1					39
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	3			Y	-0-					39

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

03	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			Y	-0-					86
04	6120	X	6037	-0-	-83	-0-	6037	3			Y	-0-					86
05	6324	X	6045	-0-	-279	-0-	6045	3			Y	-0-					86
06	6120	X	6071	-0-	-49	-0-	6071	3			Y	-0-					86
07	6324	X	6191	-0-	-133	-0-	6188	3	3	9	Y	3					89
08	6262	X	6155	-0-	-107	-0-	6155	3			Y	-0-					89

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	29698	X	25595	-0-	-4103	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20297	-0-	-3403	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	9602	-0-	-14888	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	14437	-0-	-10343	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	24446	-0-	-1160	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
*08	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	28367	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

03	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	35924	2			N	-0-					71
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					71
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					71
06	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23540	2	1	9	N	1					72
07	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21843	2	9	9	N	8					80
*08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8849	2	1	9	N	1	1	8			80

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					82
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					82
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					82
*08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

03	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	24772	2			N	-0-					78
04	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-					78
05	15872	X	12229	-0-	-3643	-0-	12229	2			N	-0-					78
06	23970	X	19116	-0-	-4854	-0-	19116	2			N	-0-					78
*07	24769	X	11473	-0-	-13296	-0-	11473	2			N	-0-					78
*08	T. A.		8217	-0-	8217	8217	8217	2			N	-0-					78

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	3700	X	-0-	-0-	-3700	-0-					N	-0-					12
*08	114700	X	97179	-0-	-17521	-0-	93738	2	3441	9	N	3128	2754	1			386

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) //CONT.// 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

03	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41716	2			N	-0-					-0-
04	31140 X	13557	-0-	-17583	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
06	33570 X	25981	-0-	-7589	-0-	25981	2			N	-0-					-0-
07	34472 X	32736	-0-	-1736	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
08	34472 X	21574	-0-	-12898	-0-	21574	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3		N	-0-			152
04	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3		N	-0-			152
05	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			152
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			152
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			152
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

03	1519 #	1042	-0-	-477	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
04	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
07	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1018	-0-	-408	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279 #	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	T. A.	201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					48
04	T. A.	288	-0-	288	489	288	3			Y	-0-					48
05	T. A.	263	-0-	263	752	263	3			Y	-0-					48
06	995 X	243	-0-	-752	-0-	243	3			Y	-0-					48
*07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					48
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	868 N	176	-0-	-692	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	297	-0-	-813	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	930 N	410	-0-	-520	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790 N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2		N	-0-			125
04	2670 N	2612	-0-	-58	-0-	2612	2		N	-0-			125
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			125
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			125
07	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	2661	2		N	-0-			125
08	2821 N	2710	-0-	-111	-0-	2710	2		N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28	165	1			45
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	182	2	11	9	N	10					55
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	3					58
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	4					62
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	567	2	25	9	N	23					85
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	493	2	24	9	N	22					107

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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-																

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

03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	866	2	39	9	Y	35	35	1			8
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	934	2	66	9	Y	60	60	1			8
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	534	2	69	9	Y	63	61	1			10
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	973	2	66	9	Y	60	61	1			9
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1010	2	67	9	Y	61	62	1			8
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	772	2	72	9	Y	65	59	1			14

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					209
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	N	42	181	1			70
05	1054 X	169	-0-	-885	-0-	147	2	22	9	N	20					90
06	1020 X	583	-0-	-437	-0-	543	2	40	9	N	36					126
07	1054 X	839	-0-	-215	-0-	755	2	84	9	N	76					202
08	992 X	386	-0-	-606	-0-	350	2	36	9	N	33	176	1			59

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

03	6076 X	3495	-0-	-2581	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	1622	-0-	-4258	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	74	-0-	-5506	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	339	-0-	-3051	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	246	-0-	-3257	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	44	-0-	-3459	-0-	44	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1848	-0-	-477	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

03	6975 X	791	-0-	-6184	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	3181	-0-	-3569	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	589	-0-	-6386	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	6362	-0-	-238	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	1863	-0-	-4957	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	105	-0-	-3181	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
05	682 X	316	-0-	-366	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	840 X	507	-0-	-333	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2		N	-0-			-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

03	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3778	-0-	678	678	3778	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2501	-0-	-499	179	2501	2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
08	2108 X	1678	-0-	-430	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

03	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2		N	-0-			-0-
04	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2		N	-0-			-0-
05	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2		N	-0-			-0-
06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-			-0-
*08	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3309	2	44	9	N	40					132
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					170
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4995	2	22	9	N	20					190
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3671	2	47	9	N	43					233
07	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	2987	2	45	9	N	41	177	1			97
08	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	2350	2	33	9	N	30					127

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

03	1984 X	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	756	-0-	-1228	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5409	2	86	9	Y	78	70	1			17
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5278	2	63	9	Y	57	65	1			9
05	5301 X	2722	-0-	-2579	-0-	2639	2	83	9	Y	75	74	1			10
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5442	2	81	9	Y	74	73	1			11
07	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5565	2	76	9	Y	69	72	1			8
08	5518 X	4076	-0-	-1442	-0-	4004	2	72	9	Y	65	59	1			14

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	1154	-0-	-1915	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2737	-0-	-533	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

03	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	1236	-0-	-2608	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3781	-0-	-404	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	403 N	394	-0-	-9	-0-	388	2	6	9	Y	5					65
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	44	1			25
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					25
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					25
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					25
08	T. A.	356	-0-	356	356	354	2	2	9	Y	2					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 #	3593	-0-	-1429	-0-	23	1	3214	2	Y	324	374	1			97
						356	9									
04	3810 #	3626	-0-	-184	-0-	83	1	3370	2	Y	157	119	1			135
						173	9									
05	4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	69	1	4479	2	Y	104	99	1			140
						114	9									
06	3501 R	3501	-0-	-0-	-0-	3392	2	109	9	Y	99	105	1			134
07	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	102	1	4617	2	Y	90	100	1			124
						99	9									
08	4650 #	1930	-0-	-2720	-0-	31	1	1800	2	Y	90	103	1			111
						99	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

03	1519 X	150	-0-	-1369	-0-	150	2			N	-0-					22
04	1470 X	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			N	-0-					22
05	1271 X	42	-0-	-1229	-0-	42	2			N	-0-					22
06	1230 X	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					22
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					22
*08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					22

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					158
04	210 X	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					158
05	279 X	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					158
06	270 X	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					158
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279 X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1178	X	448	-0-	-730	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	775	-0-	-527	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	704	-0-	-598	-0-	694	2	10	9	N	9	9	8			-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1395	X	834	-0-	-561	-0-	827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1350	X	1248	-0-	-102	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1049	-0-	-346	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	828	-0-	-443	-0-	819	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					90
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					90
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					90
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					90
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					90
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					35
04	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					35
05	3813	X	1142	-0-	-2671	-0-	1142	2			N	-0-					35
06	3690	X	2399	-0-	-1291	-0-	2399	2			N	-0-					35
07	3813	X	2106	-0-	-1707	-0-	2106	2			N	-0-					35
08	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	1903	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	6	6	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

03	13144 X	12792	-0-	-352	-0-	12792	3			N	-0-			-0-
04	12720 X	12368	-0-	-352	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
05	12896 X	12370	-0-	-526	-0-	12370	2			N	-0-			-0-
06	12480 X	10989	-0-	-1491	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
07	12896 X	10822	-0-	-2074	-0-	10822	2			N	-0-			-0-
08	12896 X	9379	-0-	-3517	-0-	9379	2			N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

03	6758 X	4364	-0-	-2394	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04	6540 X	6256	-0-	-284	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
05	6758 X	3210	-0-	-3548	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
06	19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	19221	2	232	4	N	-0-			-0-
07	15903 X	8204	-0-	-7699	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
*08	14415 X	11710	-0-	-2705	-0-	158	1	11552	2	N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

03	16430 X	13415	-0-	-3015	-0-	13415	3			N	-0-			170
04	15840 X	11509	-0-	-4331	-0-	11509	2			N	-0-			170
05	14942 X	12831	-0-	-2111	-0-	12831	2			N	-0-			170
06	14460 X	11878	-0-	-2582	-0-	11878	2			N	-0-			170
07	14880 X	10185	-0-	-4695	-0-	10185	2			N	-0-			170
08	13764 X	8138	-0-	-5626	-0-	8138	2			N	-0-			170

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
07	868 X	865	-0-	-3	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	868 N	701	-0-	-167	-0-	701	2		N	-0-			-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED 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

03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	1		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	775 N	139	-0-	-636	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

03	3224	2067	-0-	-1157	-0-	1846	2	221	9	Y	201	187	0			14
04	3120	1453	-0-	-1667	-0-	1453	2			Y	-0-					14
05	3565	390	-0-	-3175	-0-	390	2			Y	-0-					14
06	2940 #	960	-0-	-1980	-0-	960	2			Y	-0-					14
07	3038 #	145	-0-	-2893	-0-	145	2			Y	-0-					14
08	2077 #	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2			Y	-0-					14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1	5589	2	Y	-0-					38
04	4650	X	2834	-0-	-1816	-0-	308	1	2497	2	Y	26					64
							29	9									
05	3968	X	2169	-0-	-1799	-0-	308	1	1861	2	Y	-0-					64
06	5700	X	4091	-0-	-1609	-0-	308	1	3783	2	Y	-0-	64	0			-0-
07	5890	X	1769	-0-	-4121	-0-	308	1	1461	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	3539	-0-	-2351	-0-	308	1	3231	2	Y	-0-					-0-

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	5287	-0-	-4509	-0-	308	1	4590	2	Y	354	369	0			131
							389	9									
04	9480	X	8613	-0-	-867	-0-	308	1	8114	2	Y	174	183	0			122
							191	9									
05	10075	X	7559	-0-	-2516	-0-	308	1	7049	2	Y	184	189	0			117
							202	9									
06	9750	X	8554	-0-	-1196	-0-	308	1	8026	2	Y	200	111	0			206
							220	9									
07	10075	X	8044	-0-	-2031	-0-	308	1	7546	2	Y	173	183	0			196
							190	9									
08	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	308	1	7119	2	Y	106	181	0			121
							117	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1078	-0-	-1898	-0-	1078	2			Y	-0-					394
04	2100	X	1309	-0-	-791	-0-	1210	2	99	9	Y	90	190	1			294
05	1550	X	233	-0-	-1317	-0-	159	2	74	9	Y	67	185	0			176
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	995	2	123	9	Y	112					288
07	1364	X	890	-0-	-474	-0-	788	2	102	9	Y	93	186	0			195
*08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2368	2	350	9	Y	318	357	0			156

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3720	3	79	9	N	72	193	1			77
04	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3493	3	56	9	N	51					128
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3570	3	17	9	N	15					143
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3427	3	91	9	N	83					226
07	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3462	3	41	9	N	37					263
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-	169	1			94

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					154
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					154
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					154
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					154
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					154
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					154

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

03	744 X	266	-0-	-478 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744 X	125	-0-	-619 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	720 X	272	-0-	-448 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	744 X	27	-0-	-717 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46008 05/01/2014

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 #	71	-0-	-518	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

03	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 #	3499	-0-	-66	-0-	3491	2	8	9	Y	7					13
04	3450 #	2365	-0-	-1085	-0-	2334	2	31	9	Y	28	9	1			32
05	3503 #	1929	-0-	-1574	-0-	1883	2	46	9	Y	42	19	1			55
06	3420 #	1874	-0-	-1546	-0-	1849	2	25	9	Y	23	59	1			19
07	3534 #	1668	-0-	-1866	-0-	1657	2	11	9	Y	10	19	1			10
08	3534 #	253	-0-	-3281	-0-	242	2	11	9	Y	10	10	1			10

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*02	15666 R	15666	-0-	-0-	-0-	15662	2	4	9	Y	4					11
*03	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4					15
*04	723 R	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	9	Y	21	11	1			25
*05	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	2	Y	37	15	1			47
						41	9									
*06	913 R	913	-0-	-0-	-0-	892	2	21	9	Y	19	51	1			15
*07	806 #	446	-0-	-360	-0-	434	2	12	9	Y	11	15	1			11
08	806 #	425	-0-	-381	-0-	407	2	18	9	Y	16	11	1			16

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

03	1395 #	1248	-0-	-147	-0-	1018	2	230	9	Y	209	172	1			44
04	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1411	2	306	9	Y	278	245	1			77
05	1395 #	578	-0-	-817	-0-	335	2	243	9	Y	221	251	1			47
06	1350 #	1231	-0-	-119	-0-	1029	2	202	9	Y	184	165	1			66
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1327	2	215	9	Y	195	250	1			11
*08	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1706	2	264	9	Y	240	251	1			-0-

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

03	1984 #	1817	-0-	-167	-0-	1725	2	92	9	Y	84	69	1			98
04	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2051	2	122	9	Y	111	98	1			111
05	1984 #	630	-0-	-1354	-0-	533	2	97	9	Y	88	100	1			99
06	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1970	2	80	9	Y	73	66	1			106
07	2232 #	2056	-0-	-176	-0-	1970	2	86	9	Y	78	100	1			84
08	2232 #	1385	-0-	-847	-0-	1289	2	96	9	Y	87	100	1			71

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

03	DLQ G-10	3645	-0-	3645	4332	86	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3905	-0-	3905	8237	43	1	3862	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1915	-0-	1915	10152	23	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4034	-0-	4034	14186	23	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3670	-0-	3670	17856	197	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	21430	3574	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	N	28					204
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2610	2	20	9	N	18	172	1			50
05	2728 N	2669	-0-	-59	-0-	2643	2	26	9	N	24					74
06	2640 N	2618	-0-	-22	-0-	2595	2	23	9	N	21					95
07	2728 N	2670	-0-	-58	-0-	2641	2	29	9	N	26					121
08	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2119	2	25	9	N	23					144

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	131	2	31	9	Y	28	31	1			14
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4					18
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	31	1			16
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	269	2	17	9	Y	15	15	1			16
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	309	2	31	9	Y	28	30	1			14
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1					15

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2628	2	78	9	Y	71	149	1			71
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2562	2	78	9	Y	71	50	1			92
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2613	2	73	9	Y	66	50	1			108
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2325	2	53	9	Y	48	100	1			56
07	2511	N	2155	-0-	-356	-0-	2113	2	42	9	Y	38					94
08	2511	N	875	-0-	-1636	-0-	854	2	21	9	Y	19	50	1			63

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17	34	1			147
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	Y	25	18	1			154
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	Y	1	34	1			121
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	768	2	19	9	Y	17	17	1			121
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	847	2	26	9	Y	24	16	1			129
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	589	2	11	9	Y	10					139

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	887	2			N	-0-					413
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					413
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					413
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					413
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-	159	1			254
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1221	2	177	9	N	161	161	1			254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	9	N	38					161
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	15					176
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					188
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	49	1			162
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	49	1			126
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	Y	22					148
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	50	1			103
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	Y	27					130
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32	9	Y	29	50	1			109

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	Y	53	115	1			60
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	405	2	59	9	Y	54	114	1			-0-
05	961	N	436	-0-	-525	-0-	380	2	56	9	Y	51					51
06	870	N	450	-0-	-420	-0-	375	2	75	9	Y	68	117	1			2
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	317	2	69	9	Y	63					65
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9	Y	69	118	1			16

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 10606 PERF.15419 - 16752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2015

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

*01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	4	1	2435	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	4	1	2098	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	3	1	1847	2	N	-0-					-0-
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	4	1	2430	2	N	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	1	1	700	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	1	1	737	2	N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4080	-0-	980	2116	2380	2	1700	4	N	-0-					-0-
06	3000	N	4647	-0-	1647	3763	3972	2	675	4	N	-0-					-0-
07	8490	X	4727	-0-	-3763	-0-	2948	2	1779	4	N	-0-					-0-
*08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	4126	2	2016	4	N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	540	X	60	-0-	-480	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	558	X	54	-0-	-504	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	330	X	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4981	-0-	-1188	-0-	4878	3	103	9	N	94	164	1			103
04	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5638	3	113	9	N	103					206
05	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	5684	3	119	9	N	108					314
06	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	5431	3	98	9	N	89	168	1			235
07	5952	X	5590	-0-	-362	-0-	5488	3	102	9	N	93	170	1			158
08	5952	X	5171	-0-	-781	-0-	5102	3	69	9	N	63					221

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					152
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1036	2	54	9	Y	49					201
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	794	2	54	9	Y	49	181	1			69
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					69
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					69
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	3699	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
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5030	3	89	9	N	81					374
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
*07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	63	173	1			264
08	5115	X	1708	-0-	-3407	-0-	1708	3			N	-0-					264

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.14054 - 17200

*03	0 A	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2015 - W/O TO LEASE #46497

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					44
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
07	496 N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					44
*08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-	44	3			-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

03	15128 X	14903	-0-	-225	-0-	14901	2	2	9	N	2	2	8			45
04	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					45
05	15190 X	9061	-0-	-6129	-0-	9054	2	7	9	N	6	1	8			50
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15652	2	12	9	N	11	1	8			60
07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15242	2	1	9	N	1	1	8			60
*08	15128 X	14874	-0-	-254	-0-	14873	2	1	9	N	1	1	8			60

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CURRY UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 220462	COMPL. DATE 06/09/2006					TOTAL DEPTH 14683	PERF.14498 - 15013				
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	3	9	9	N	8	6	8			193
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5					198
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					198
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					198
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					198
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					198
ROGERS "6"					WELL #: 1	RRCID -> 253494	COMPL. DATE 06/16/2008					TOTAL DEPTH 15850	PERF.14922 - 15628				
03	96384	X	41080	-0-	-55304	-0-	40990	3	90	9	N	82					172
04	38970	X	35079	-0-	-3891	-0-	35055	3	24	9	N	22	19	8			175
05	61225	X	22918	-0-	-38307	-0-	22918	3			N	-0-					175
06	59250	X	46388	-0-	-12862	-0-	46315	3	73	9	N	66	66	8			175
07	61225	X	41123	-0-	-20102	-0-	41123	3			N	-0-					175
*08	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	33191	3			N	-0-					175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT					WELL #: 1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE 05/21/2004					TOTAL DEPTH 17340	PERF.13294 - 13525				
03	36487	X	35298	-0-	-1189	-0-	35298	2			Y	-0-					-0-
04	36210	X	34937	-0-	-1273	-0-	34937	2			Y	-0-					-0-
05	38192	X	29122	-0-	-9070	-0-	29122	2			Y	-0-					-0-
06	36960	X	31529	-0-	-5431	-0-	31529	2			Y	-0-					-0-
07	38192	X	35903	-0-	-2289	-0-	35903	2			Y	-0-					-0-
08	35867	X	34735	-0-	-1132	-0-	34735	2			Y	-0-					-0-
ASHLOCK UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE 08/18/1969					TOTAL DEPTH 18120	PERF. N/A				
03	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT					WELL #: 1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE 01/22/2003					TOTAL DEPTH 17350	PERF.13720 - 14200				
03	2914	X	147	-0-	-2767	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	312	-0-	-2602	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	870	-0-	-600	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE 06/03/2003					TOTAL DEPTH N/A	PERF.13630 - 16500				
03	9641	X	9243	-0-	-398	-0-	9243	2			N	-0-					276
04	9330	X	9127	-0-	-203	-0-	9127	2			N	-0-	182	1			94
05	9951	X	7125	-0-	-2826	-0-	7125	2			N	-0-					94
06	9630	X	8818	-0-	-812	-0-	8818	2			N	-0-					94
07	9951	X	9470	-0-	-481	-0-	9470	2			N	-0-					94
08	9424	X	8956	-0-	-468	-0-	8956	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

03	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931	2			N	-0-					187
04	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					187
05	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	2442	2			N	-0-					187
06	3360 X	2726	-0-	-634	-0-	2670	2	56	9	N	51	181	1			57
07	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	2917	2	3	9	N	3					60
08	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2910	2	25	9	N	23					83

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

03	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	265	-0-	-2835	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 X	674	-0-	-2326	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	2	10	9	N	9	9	8			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

03	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
04	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
05	12834 X	9765	-0-	-3069	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	13440 X	7819	-0-	-5621	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
07	13888 X	8183	-0-	-5705	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	14911 X	12519	-0-	-2392	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

03	3007 X	84	-0-	-2923	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	81	-0-	-2926	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	961 X	26	-0-	-935	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

03	1519 X	267	-0-	-1252	-0-	267	2			Y	-0-					6
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1712	2	488	9	Y	444	356	1			94
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1901	2	310	9	Y	282	331	1			45
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					45
07	1519 N	88	-0-	-1431	-0-	19	2	69	9	Y	63					108
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					108

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	10509 X	3006	-0-	-7503	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	10170 X	7916	-0-	-2254	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	2017	-0-	-8492	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
*08	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

03	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-				-0-
04	810	N	31	-0-	-779	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-				-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

03	8618	X	7061	-0-	-1557	-0-	6985	3	76	9	Y	69	97	1		111
04	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	8455	3	98	9	Y	89	77	1		123
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9124	3	131	9	Y	119	83	1		159
06	8940	X	8785	-0-	-155	-0-	8713	3	72	9	Y	65	111	1		113
*07	8835	X	8798	-0-	-37	-0-	8724	3	74	9	Y	67	94	1		86
08	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	8175	3	86	9	Y	78				164

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3629	3	43	9	Y	39				69
04	3960	X	2686	-0-	-1274	-0-	2684	3	2	9	Y	2				71
05	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	2802	3			Y	-0-				71
06	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2684	3	1	9	Y	1				72
07	4247	X	2682	-0-	-1565	-0-	2678	3	4	9	Y	4				76
08	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-				76

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5725	3	86	9	Y	78	83	1			114
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5453	3	103	9	Y	94	79	1			129
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	3	35	9	Y	32	86	1			75
06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5183	3	70	9	Y	64	53	1			86
*07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5233	3	74	9	Y	67	72	1			81
08	5704 X	5690	-0-	-14	-0-	5600	3	90	9	Y	82					163

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	DLQ G-10	33	-0-	33	3296	1	1	32	2	N	-0-					104
04	DLQ G-10	164	-0-	164	3460	2	1	162	2	N	-0-					104
05	DLQ G-10	123	-0-	123	3583	2	1	121	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10	116	-0-	116	3699	1	1	115	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10	15	-0-	15	3714	1	1	14	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3714					N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					40
04	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					40
05	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					40
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					40
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					40
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1826 PERF. 1440 - 1734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24061 03/19/2015														

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	46120	X	46120	-0-	-0-	-0-	46120	3			N	-0-					-0-
04	46860	X	46625	-0-	-235	-0-	46625	3			N	-0-					-0-
05	48422	X	40777	-0-	-7645	-0-	40777	3			N	-0-					-0-
06	44790	X	37870	-0-	-6920	-0-	37870	3			N	-0-					-0-
07	48174	X	44863	-0-	-3311	-0-	44863	3			N	-0-					-0-
*08	43984	X	43984	-0-	-0-	-0-	43984	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

03	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	3			N	-0-					-0-
04	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	30516	3			N	-0-					-0-
05	31124	X	26689	-0-	-4435	-0-	26689	3			N	-0-					-0-
06	29310	X	23614	-0-	-5696	-0-	23614	3			N	-0-					-0-
07	31124	X	27417	-0-	-3707	-0-	27417	3			N	-0-					-0-
*08	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	26075	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	60973	X	60973	-0-	-0-	-0-	60973	3			N	-0-					-0-
04	61640	X	61640	-0-	-0-	-0-	61640	3			N	-0-					-0-
05	61194	X	53909	-0-	-7285	-0-	53909	3			N	-0-					-0-
06	59220	X	50963	-0-	-8257	-0-	50963	3			N	-0-					-0-
07	62868	X	41378	-0-	-21490	-0-	41378	3			N	-0-					-0-
*08	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	37577	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	3			N	-0-					-0-
04	51570	X	42157	-0-	-9413	-0-	42157	3			N	-0-					-0-
05	47895	X	36870	-0-	-11025	-0-	36870	3			N	-0-					-0-
06	40500	X	37493	-0-	-3007	-0-	37493	3			N	-0-					-0-
07	45346	X	45346	-0-	-0-	-0-	45346	3			N	-0-					-0-
*08	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	46815	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					38
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3					41
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6	9	N	5					46
06	1950	N	453	-0-	-1497	-0-	447	2	6	9	N	5					51
07	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	1099	2	6	9	N	5					56
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	N	5					61

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			47
04	390 N	95	-0-	-295	-0-	95 2		N	-0-			47
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			47
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			47
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			47
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5409 2	15 9	N	14			191
04	4710 X	3630	-0-	-1080	-0-	3629 2	1 9	N	1			192
05	4867 X	4313	-0-	-554	-0-	4309 2	4 9	N	4			196
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5586 2	10 9	N	9	175 1		30
07	4867 X	4310	-0-	-557	-0-	4308 2	2 9	N	2			32
08	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	4750 2	2 9	N	2			34

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1341	687	2			Y	-0-					126
04	DLQ G-10	559	-0-	559	1900	553	2	6	9	Y	5					131
05	2171 N	271	-0-	-1900	-0-	271	2			Y	-0-					131
06	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2			Y	-0-					131
07	589 N	135	-0-	-454	-0-	135	2			Y	-0-					131
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	686	-0-	686	1339	686	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	838	-0-	838	2177	838	2			Y	-0-					-0-
05	3000 N	1209	-0-	-1791	386	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1313 N	927	-0-	-386	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			27
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	393	3	90	9	Y	82	5	1			104
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	619	3	182	9	Y	165	136	1			133
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	Y	4	54	1			83
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	216	3	13	9	Y	12	55	1			40

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	69	1			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	152	1			124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	23	1			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	326	1			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	42	1			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	61	1			112

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	83	1			173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	182	1			149
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2096	3	205	9	Y	186	28	1			307
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2435	3	252	9	Y	229	252	1			284
*07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2769	3	177	9	Y	161	188	1			257
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2843	3	437	9	Y	397	390	1			264

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

03	1922	X	1236	-0-	-686	-0-	1230	2	6	9	N	5					171
04	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	1174	2			N	-0-	5	1			166
05	1767	X	1518	-0-	-249	-0-	1512	2	6	9	N	5	5	1			166
06	1710	X	1382	-0-	-328	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	1			166
*07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	6	6	7			-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

03	868	X	857	-0-	-11	-0-	850	2	7	9	N	6					204
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					207
05	1488	X	706	-0-	-782	-0-	703	2	3	9	N	3					210
06	1440	X	1043	-0-	-397	-0-	1036	2	7	9	N	6					216
07	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	1036	2	7	9	N	6					222
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	8					230

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

03	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	3	46	9	N	42					117
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	8	3	45	9	N	41					158
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	24					182
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	34					216
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	173	1			53
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	16					69