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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CORRIGAN STATE 101 WELL #: 1 RRCID -> 259441 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	775			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	3324	-0-	3324	3324	3324	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	2785	-0-	2785	6109	2785	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	3418	-0-	3418	9527	3418	3		N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
05	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200
06	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	2		N	-0-			200
07	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2		N	-0-			265
05	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265
06	8250 X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2		N	-0-			265
07	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265

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

02	3500 #	3117	-0-	-383	-0-	3117	3		Y	-0-			-0-
03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-
04	3660 #	3410	-0-	-250	-0-	3410	3		Y	-0-			-0-
05	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		Y	-0-			-0-
06	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
07	3534 #	3328	-0-	-206	-0-	3328	3		Y	-0-			-0-

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

02	1000 N	-0-	-0-	-1000	-0-				N	285	284	1 1 8	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	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	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

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

02	504 #	79	-0-	-425	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	360 #	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	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

02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	347	2	15	9	N	14					147
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	384	2	22	9	N	20					167
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	372	2	11	9	N	10					177
05	434 #	394	-0-	-40	-0-	376	2	18	9	N	16					193
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					193
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					193

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	87	3	8			84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	63	5	8			142
06	60	440	-0-	380	B	380	394	3	46	9	N	42				184
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	380					N	NO RPT				184

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

02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-				-0-

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

02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3			N	-0-				-0-

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

02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3		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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	364 N	194	-0-	-170	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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

02	672 N	314	-0-	-358	-0-	314	3		N	-0-			42
03	744 N	312	-0-	-432	-0-	312	3		N	-0-			42
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	3		N	-0-			42
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			42
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			42
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1 9	N	1			22
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3		N	-0-			22
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			22
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			22
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			22

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-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

02	4060 #	54	-0-	-4006	-0-	43	3	11	9	N	10					488
03	4495 #	84	-0-	-4411	-0-	77	3	7	9	N	6					494
04	4350 #	56	-0-	-4294	-0-	56	3			N	-0-					494
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-	167	1			327
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					327
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					327

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

02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8					216
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13	170	1			59
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	394	3	12	9	N	11					70
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	N	13					83
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					83
*07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					88

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 #	1360	-0-	-236	-0-	280	1	1061	2	N	17					94
						19	9									
03	1705 #	1527	-0-	-178	-0-	310	1	1175	2	N	38					132
						42	9									
04	1560 #	1443	-0-	-117	-0-	300	1	1115	2	N	25					157
						28	9									
05	1612 #	1482	-0-	-130	-0-	310	1	1153	2	N	17					174
						19	9									
06	1560 #	1430	-0-	-130	-0-	300	1	1101	3	N	26	28	7			172
						29	9									
07	1519 #	1320	-0-	-199	-0-	300	1	984	3	N	33					205
						36	9									

GREKA AM, INC 332477
ORMAND WELL #: 1 RRCID -> 109734 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1316 #	462	-0-	-854	-0-	189	3	273	9	N	248	301	1			174
03	1240 #	802	-0-	-438	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1			137
04	1200 #	1045	-0-	-155	-0-	896	3	149	9	N	135	165	1			107
05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	982	3	145	9	N	132	167	1			72
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	971	3	138	9	N	125					197
*07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	993	3	128	9	N	116	164	1			149

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

02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

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

02	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	5941	3	157	9	Y	143	170	1			138
03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1			132
04	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5331	3	134	9	Y	122	161	1			93
05	4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101					194
06	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	169	1			43
*07	5859 R	5859	-0-	-0-	-0-	5761	3	98	9	Y	89					132

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	645	2	4	9	N	4					163
03	744 #	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					175
04	750 #	709	-0-	-41	-0-	699	2	10	9	N	9					184
05	775 #	725	-0-	-50	-0-	718	2	7	9	N	6					190
06	750 #	672	-0-	-78	-0-	665	2	7	9	N	6					196
07	744 #	679	-0-	-65	-0-	673	2	6	9	N	5	166	1			35

STANOLIND OPERATING LLC 813995
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

02	336 #	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					110
03	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					110
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					110
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					110
06	330 #	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					110
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110

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

02	196 #	182	-0-	-14	-0-	124	3	58	9	N	53					128
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	114	3	65	9	N	59					187
04	210 #	158	-0-	-52	-0-	108	3	50	9	N	45	171	1			61
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	125	3	65	9	N	59					120
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	103	3	65	9	N	59					179
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	110	3	51	9	N	46	158	1			67

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

02	2044 #	1916	-0-	-128	-0-	1916	3			N	-0-					201
03	2232 #	1723	-0-	-509	-0-	1723	3			N	-0-					201
04	2160 #	1793	-0-	-367	-0-	1793	3			N	-0-					201
05	2232 #	1559	-0-	-673	-0-	1559	3			N	-0-					201
06	2040 #	1553	-0-	-487	-0-	1553	3			N	-0-					201
07	2108 #	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-					201

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

02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18					162
03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	739	3	53	9	N	48	172	1			38
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	957	3	28	9	N	25					63
05	950 R	950	-0-	-0-	-0-	909	3	41	9	N	37					100
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27					127
*07	802 R	802	-0-	-0-	-0-	774	3	28	9	N	25					152

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

02	1176 #	931	-0-	-245	-0-	931	3			N	-0-					142
03	1302 #	660	-0-	-642	-0-	660	3			N	-0-					142
04	1260 #	1	-0-	-1259	-0-	1	3			N	-0-					142
05	1302 #	783	-0-	-519	-0-	783	3			N	-0-					142
06	1200 #	680	-0-	-520	-0-	680	3			N	-0-					142
07	1023 #	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	713 #	252	-0-	-461	-0-	252	3			N	-0-					-0-

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

02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	441	3	11	9	N	10					94
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	400	3	22	9	N	20					114
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	445	3	14	9	N	13					127
05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1120	3	33	9	N	30					157
06	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					177
*07	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1330	3	30	9	N	27					204

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	280 N	122	-0-	-158	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	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

02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

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

02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1542	3	61	9	N	55					107
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1512	3	97	9	N	88					195
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1439	3	91	9	N	83	178	1			100
05	1581 N	653	-0-	-928	-0-	617	3	36	9	N	33	9	8			124
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	23	2	8			145
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	16					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	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

02	448 N	63	-0-	-385	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	1624 #	1511	-0-	-113	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
03	1767 #	1631	-0-	-136	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
04	1710 #	1697	-0-	-13	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1701	-0-	-66	-0-	1701	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

02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-			-0-

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

02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	0 N	-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

02	2044 X	1945	-0-	-99	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	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

02	1344	X	1263	-0-	-81	-0-	1263	3			N	-0-					107
03	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					107
04	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3			N	-0-					107
05	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					107
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					107
07	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			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

02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	650	-0-	-683	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	548	-0-	-502	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	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

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

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

02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	4537	-0-	-27	-0-	223	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-					-0-
04	4890 X	3884	-0-	-1006	-0-	196	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	5053 X	4602	-0-	-451	-0-	233	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	232	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	243	1	4354	2	N	-0-					-0-

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

02	504 N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-

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

02	336 N	300	-0-	-36	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-

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

02	112 N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: RRCID -> 229176 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2054 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2008														

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

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

02	280 N	270	-0-	-10	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

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
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-

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
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	22	1	417	2	N	3					93
						3	9									
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	23	1	449	2	N	5					98
						6	9									
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	428	2	N	15	71	1			42
						17	9									
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	23	1	434	2	N	3					45
						3	9									
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	417	2	N	8					53
						9	9									
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	24	1	422	2	N	10					63
						11	9									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

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

02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	252 N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-

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

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	91	120	1			118
						100	9									
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	103	166	1			55
						113	9									
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	70	45	1			80
						77	9									
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	N	58	80	1			58
						64	9									
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	104	2	N	58	64	1			52
						64	9									
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	6	1	102	2	N	65					117
						72	9									

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
02	2800 X	2663	-0-	-137	-0-	131	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	140	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	136	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	145	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2688	-0-	-192	-0-	137	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2683	-0-	-107	-0-	142	1	2541	2	N	-0-					-0-

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

02	812 N	702	-0-	-110	-0-	34	1	668	2	N	-0-					-0-
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	35	1	649	2	N	-0-					-0-
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-

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

02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	252 N	233	-0-	-19	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

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

02	308 N	276	-0-	-32	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
04	630 N	275	-0-	-355	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 250832 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3445 - 3897

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2009

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	25	1			15
03	93 X	91	-0-	-2	-0-	76	2	15	9	N	14	12	1			17
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	14	12	1			19
05	124 X	76	-0-	-48	-0-	62	2	14	9	N	13	12	1			20
06	90 X	49	-0-	-41	-0-	34	2	15	9	N	14	12	1			22
*07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	66	2	39	9	N	35	28	1			29

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PA PROSPECT LLC 631641
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 #	875	-0-	-1169	-0-	875	2			N	-0-					35
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2			N	-0-					35
04	2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-					35
05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					35
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					35
*07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	227	0			75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	189	0			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	226	0			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	253	0			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	144	0			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	214	0			70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-

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

02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
05	2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1938	-0-	-170	-0-	1938	3		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BEAVER & CHAPMAN ENERGY CO 060760
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC 813995
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 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
02	560 X	392	-0-	-168	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570 X	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589 X	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570 X	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	558 X	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-

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

02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					388
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	99	365	1			122
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	77	1			45
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	38	2	90	9	N	82					127
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	55	2	28	9	N	25	94	1			58
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	30	2	17	9	N	15					73

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

02	1344 N	81	-0-	-1263	-0-	81	2			N	-0-					64
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					64
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					64
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					64
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					76

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	1			N	-0-					-0-
05	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	1			N	-0-					105
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	1			N	-0-					105
05	217 N	11	-0-	-206 B	-0-	11	1			N	-0-					105
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					105
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					105

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

02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	122	1	42	9	N	38					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	124	1	62	9	N	56					239
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	96	1	74	9	N	67					306
05	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	5	1	15	9	N	14					320
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	168	1			153
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	14					167

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	616	N	587	-0-	-29	-0-	567	2	20	9	N	18				107
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	553	2	34	9	N	31				138
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	394	2	26	9	N	24				162
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	24				186
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	19	171	1		34
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	18				52

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

02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-				66
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				66
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-				66
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				66
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				66
07	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	2			N	-0-				66

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-				-0-
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-				-0-
05	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2			N	-0-				-0-
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-				-0-

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

02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	908	-0-	-44	-0-	908	2			N	-0-					206
03	1147	X	919	-0-	-228	-0-	919	2			N	-0-					206
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					206
05	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					206
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					206
07	1178	X	215	-0-	-963	-0-	215	2			N	-0-					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5994	3			N	-0-					372
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					372
04	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6348	3			N	-0-					372
05	7347	X	3834	-0-	-3513	-0-	3834	3			N	-0-					372
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8070	3	1	9	N	1	189	1			184
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	7428	3	6	9	N	5					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	N	1596	-0-	-1180	-0-	1535	3	61	9	Y	55					129
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1952	3	102	9	Y	93	180	1			42
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			Y	-0-					42
05	INC G-10		1779	-0-	1779	1779	1779	3			Y	-0-					42
06	INC G-10		1760	-0-	1760	3539	1714	3	46	9	Y	42					84
07	INC G-10		1848	-0-	1848	5387	1577	3	271	9	Y	246	158	1			172

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1400	N	636	-0-	-764	-0-	636	3			N	-0-					102
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3			N	-0-					102
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					102
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					102
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					102
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1019	3	94	9	N	85	85	1			102

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
02	10892	X	8993	-0-	-1899	-0-	1675	1	7318	2	N	-0-					110
03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	2165	1	9459	2	N	15					125
							17	9									
04	11190	X	10708	-0-	-482	-0-	10697	2	11	9	N	10					135
05	T. A.		11348	-0-	11348	11348	11344	2	4	9	N	4					139
06	T. A.		10426	-0-	10426	21774	10426	2			N	-0-					139
07	T. A.		10649	-0-	10649	32423	10649	2			N	-0-					139

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-					129
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					129
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					129
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2	9	N	2					131
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	3					39
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					39
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					39
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					42
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	3980	1	13710	2	N	64					224
							70	9									
03	10199	X	3113	-0-	-7086	-0-	692	1	2385	2	N	33					257
							36	9									
04	15510	X	10784	-0-	-4726	-0-	10731	2	53	9	N	48	185	1			120
05	T. A.		11791	-0-	11791	11791	11767	2	24	9	N	22					142
06	T. A.		4497	-0-	4497	16288	4475	2	22	9	N	20					162
*07	T. A.		1671	-0-	1671	17959	1663	2	8	9	N	7					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	578	1	1982	2	N	287	516	1			109
							316	9									
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	867	1	2973	2	N	380					489
							418	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3707	2	348	9	N	316	461	1			344
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3995	2	210	9	N	191	330	1			205
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2729	2	173	9	N	157	187	1			175
*07	4743	X	3566	-0-	-1177	-0-	3182	2	384	9	N	349	193	1			331

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	5					115
							6	9									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					115
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	365	-0-	-2743	-0-	66	1	227	2	N	65	190	1			130
							72	9									
03	3441	X	173	-0-	-3268	-0-	33	1	112	2	N	25					155
							28	9									
04	1380	X	178	-0-	-1202	-0-	161	2	17	9	N	15					170
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	214	2	28	9	N	25					195
06	1020	X	179	-0-	-841	-0-	103	2	76	9	N	69					264
07	403	X	224	-0-	-179	-0-	29	2	195	9	N	177	373	1			68

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149

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

02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1055	1	3617	2	N	191	186	1			180
							210	9									
03	4371	X	2294	-0-	-2077	-0-	501	1	1716	2	N	70	189	1			61
							77	9									
04	4230	X	1705	-0-	-2525	-0-	1705	2			N	-0-					61
05	4371	X	2343	-0-	-2028	-0-	2343	2			N	-0-					61
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4055	2	359	9	N	326	185	1			202
*07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5630	2	249	9	N	226	188	1			240

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

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	258	367	1			154
							284	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	853	2	N	304	189	1			269
							334	9									
04	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	785	2	220	9	N	200					469
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	914	2	234	9	N	213	463	1			219
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	979	2	237	9	N	215	370	1			64
*07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	889	2	249	9	N	226	179	1			111

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

02	784	X	208	-0-	-576	-0-	171	2	37	9	N	34					269
03	868	X	628	-0-	-240	-0-	611	2	17	9	N	15	186	1			98
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	515	2	90	9	N	82					180
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	513	2	85	9	N	77					257
06	600	X	455	-0-	-145	-0-	431	2	24	9	N	22					279
*07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	N	4	193	1			90

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

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

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

02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					23
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					23
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					23

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

02	3612	X	2704	-0-	-908	-0-	2513	2	191	9	Y	174					374
03	3999	X	2382	-0-	-1617	-0-	2281	2	101	9	Y	92					466
04	1710	X	1177	-0-	-533	-0-	1166	2	11	9	Y	10	184	0			292
05	3007	X	521	-0-	-2486	-0-	521	2			Y	-0-					292
06	2910	X	283	-0-	-2627	-0-	279	2	4	9	Y	4					296
07	3007	X	91	-0-	-2916	-0-	91	2			Y	-0-					296

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

02	61292	X	59819	-0-	-1473	-0-	57455	2	2364	9	Y	2149	2019	0			785
03	67859	X	66195	-0-	-1664	-0-	63949	2	2246	9	Y	2042	2460	0			367
04	61110	X	26235	-0-	-34875	-0-	25085	2	1150	9	Y	1045	1230	0			182
05	66216	X	41232	-0-	-24984	-0-	39245	2	1987	9	Y	1806	1401	0			587
06	79159	X	79159	-0-	-0-	-0-	76241	2	2918	9	Y	2653	2806	0			434
*07	74539	X	74539	-0-	-0-	-0-	71847	2	2692	9	Y	2447	2344	0			537

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 #	877	-0-	-47	-0-	30	1	847	3	N	-0-					50
03	1023 #	932	-0-	-91	-0-	30	1	902	3	N	-0-					50
04	990 #	790	-0-	-200	-0-	30	1	760	3	N	-0-					50
05	992 #	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	3	N	-0-					50
06	930 #	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	3	N	-0-					50
07	961 #	856	-0-	-105	-0-	30	1	826	3	N	-0-					50

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	2108 #	628	-0-	-1480	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	2040 #	1044	-0-	-996	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	40	-0-	-2068	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	600 #	108	-0-	-492	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	54	-0-	-1031	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	10	1			2
03	124 X	60	-0-	-64	-0-	58	2	2	9	Y	2					4
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	20	2	3	9	Y	3					7
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1			7
06	60 X	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3	3	1			7
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	Y	3	7	1			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1293	2	25	9	Y	23	52	1			10
03	1240 X	1234	-0-	-6	-0-	1224	2	10	9	Y	9					19
04	1650 X	663	-0-	-987	-0-	648	2	15	9	Y	14					33
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1201	2	23	9	Y	21	17	1			37
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4158	2	18	9	Y	16	17	1			36
*07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	34	1			16

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

02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1192	2	77	9	Y	70	156	1			31
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25					56
04	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1196	2	48	9	Y	44					100
05	1395 N	958	-0-	-437	-0-	889	2	69	9	Y	63	51	1			112
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	51	1			107
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1701	2	47	9	Y	43	102	1			48

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

02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	2	74	9	Y	67	150	1			30
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	25	2	26	9	Y	24					54
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	2	47	9	Y	43					97
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	2	67	9	Y	61	50	1			108
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	44	49	1			103
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41	98	1			46

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

02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	104	1			21
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17					38
04	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	1191	2	32	9	Y	29					67
05	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1340	2	46	9	Y	42	34	1			75
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1582	2	33	9	Y	30	34	1			71
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1681	2	32	9	Y	29	68	1			32

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

02	4312 X	4251	-0-	-61	-0-	4251	2			N	-0-					29
03	4774 X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					29
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					29
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					29
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					29
07	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	4822	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	268	3	21	9	Y	19					19
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	345	3	41	9	Y	37	28	1			28
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					28

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

02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	1573	3			N	-0-					153
03	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					153
04	1740 X	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-					153
05	1767 X	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					153
06	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	1394	3			N	-0-					153
07	1736 X	1634	-0-	-102	-0-	1634	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

02	1036 #	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1178 #	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-

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

02	3472 #	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-					113
03	3782 #	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					113
04	3660 #	3418	-0-	-242	-0-	3418	2			N	-0-					113
05	3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					113
06	3600 #	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					113
07	3565 #	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					113

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

02	1820 #	1724	-0-	-96	-0-	1713	3	11	9	N	10					55
03	2015 #	1960	-0-	-55	-0-	1872	3	88	9	N	80					135
04	1950 #	1740	-0-	-210	-0-	1657	3	83	9	N	75	184	1			26
05	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	1724	3	22	9	N	20					46
06	1890 #	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					46
07	1953 #	1617	-0-	-336	-0-	1617	3			N	-0-					46

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

02	2800 N	2838	-0-	38	38	2711	3	127	9	N	115					134
03	2831 N	2793	-0-	-38	-0-	2791	3	2	9	N	2					136
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	3	3	9	N	3					139
05	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2540	3	7	9	N	6					145
06	2760 X	2345	-0-	-415	-0-	2344	3	1	9	N	1					146
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	3			N	-0-					146

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

02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1058	3	9	9	N	8					155
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	981	3	40	9	N	36					191
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	907	3	12	9	N	11					202
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	909	3	12	9	N	11					213
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					213
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					213

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

02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	3	32	9	N	29					139
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	3	10	9	N	9					148
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	3	8	9	N	7					155
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	N	6					161
06	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2251	3	11	9	N	10					171
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2494	3	8	9	N	7					178

COG OPERATING LLC 166150
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 16018 PERF.11503 - 16018

02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1089	3	140	9	N	127	183	1	5	8			180
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1938	3	114	9	N	104	1	8					283
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2557	3	99	9	N	90	185	1	6	8			182
05	3100 N	3694	-0-	594	594	3549	3	145	9	N	132	6	8					308
06	3000 N	4120	-0-	1120	1714	3984	3	136	9	N	124	172	1	3	8			257
*07	3100 N	4524	-0-	1424	3138	4359	3	165	9	N	150	181	1	2	8			224

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					445
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59					504
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	936	3	1	9	N	1	1	8			504
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					504
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	N	11	375	1			140
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1098	3	7	9	N	6					146

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

02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2099	3	212	9	N	193	358	1			434
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2366	3	179	9	N	163					597
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2269	3	199	9	N	181	175	1	2	8	601
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	561	3	61	9	N	55	1	8			655
06	1050	N	307	-0-	-743	-0-	306	3	1	9	N	1	1	8			655
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	3			N	-0-					655

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

02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	37	185	1			86
							41	9									
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	13	1	1733	2	N	9					95
							10	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2179	2	N	14					109
							15	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	19					128
							21	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	31					159
							34	9									
07	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	16	1	2190	2	N	34					193
							37	9									

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

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	N	-0-					109
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-					109
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	N	-0-					109
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-					109
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					109
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					109

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

02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	2	N	28					137
							31	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	29					166
							32	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	15	1	3230	2	N	23	162	1			27
							25	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	16	1	3412	2	N	16					43
							18	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	2	N	2					45
							2	9									
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	2	N	6					51
							7	9									

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
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	14	1	568	2	N	-0-					159
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-					159
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	N	-0-					159
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	16	1	536	2	N	-0-					159
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					159
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	N	-0-					159

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

02	196	N	79	-0-	-117	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 269178 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	35	1	4256	3	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	40	1	4703	3	Y	56	57	1			8
							62	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	43	1	4517	3	Y	61	58	1			11
							67	9									
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	42	1	3842	3	Y	49	46	1			14
							54	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	41	1	3191	3	Y	47	54	1			7
							52	9									
07	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	41	1	3012	3	Y	51	39	1			19
							56	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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1671	3	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	16	1	1846	3	Y	56	57	1			8
							62	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	61	58	1			11
							67	9									
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	16	1	1454	3	Y	49	46	1			14
							54	9									
06	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	16	1	1207	3	Y	47	54	1			7
							52	9									
07	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	16	1	1184	3	Y	51	39	1			19
							56	9									

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

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

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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	3	13	9	N	12					145
03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2761	3	14	9	N	13					158
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3679	3	15	9	N	14					172
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4936	3	15	9	N	14					186
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	3	12	9	N	11					197
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4574	3	10	9	N	9					206

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	1197	2	268	9	N	244	353	1			443
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	2	345	9	N	314	347	1			410
04	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1283	2			N	-0-					410
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-	333	1			77
06	1590 N	754	-0-	-836	-0-	527	2	227	9	N	206	182	1			101
*07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2389	2	311	9	N	283					384

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242117 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 17902 PERF.17667 - 17745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	272	2	46	9	N	42	163	1			287
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	295	2	79	9	N	72					359
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	166	2	68	9	N	62	186	1			235
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	265	2	75	9	N	68					303
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	238	2	72	9	N	65					368
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	194	2	72	9	N	65					433

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

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
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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

02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					250
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					250
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					250
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					250
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					250
*07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					250

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

02	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					22
03	13640	X	13511	-0-	-129	-0-	13511	2			N	-0-					22
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					22
05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					22
06	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					22
*07	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15496	2	13	9	N	12					34

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

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-

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

02	15036	X	14231	-0-	-805	-0-	14231	3			N	-0-					226
03	16647	X	15733	-0-	-914	-0-	15733	3			N	-0-					226
04	16110	X	13987	-0-	-2123	-0-	13987	3			N	-0-					226
05	16461	X	13066	-0-	-3395	-0-	13066	3			N	-0-					226
06	15240	X	13065	-0-	-2175	-0-	13065	3			N	-0-					226
07	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					226

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

02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					103
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					105
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	144	2	2	9	Y	2					107
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	135	2	3	9	Y	3					110
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3					113
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					115

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
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-			212
03	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-			212
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-			212
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-			212
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-			212
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			212

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

02	336 X	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-			132
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			132
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			132
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			132
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			132
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			132

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

02	9828 X	8833	-0-	-995	-0-	8829	3	4	9	N	4			212
03	10726 X	10287	-0-	-439	-0-	10283	3	4	9	N	4			216
04	10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9749	3	6	9	N	5			221
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10024	3	3	9	N	3			224
06	9960 X	9651	-0-	-309	-0-	9650	3	1	9	N	1			225
07	10292 X	10215	-0-	-77	-0-	10215	3			N	-0-			225

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

02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6129	3	4	9	N	4			207
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	3	3	9	N	3			210
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6398	3	6	9	N	5			215
05	6541 X	4721	-0-	-1820	-0-	4717	3	4	9	N	4			219
06	6330 X	4297	-0-	-2033	-0-	4296	3	1	9	N	1			220
*07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7080	3	2	9	N	2			222

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

02	2576 X	2437	-0-	-139	-0-	2437	3			N	-0-			130
03	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-			130
04	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2545	3			N	-0-			130
05	2821 X	2477	-0-	-344	-0-	2477	3			N	-0-			130
06	2640 X	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	-0-			130
07	2697 X	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	-0-			130

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

02	6188 X	5712	-0-	-476	-0-	5708	3	4	4	Y	-0-			-0-
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			Y	-0-			-0-
04	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6104	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	6324 X	5897	-0-	-427	-0-	5897	3			Y	-0-			-0-
06	6660 X	6076	-0-	-584	-0-	6068	3	8	4	Y	-0-			-0-
07	6882 X	5796	-0-	-1086	-0-	5788	3	8	4	Y	-0-			-0-

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
02	3052 X	2147	-0-	-905	-0-	2147	3			N	-0-					69
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					69
04	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			69
05	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3			N	-0-					69
06	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	2277	3			N	-0-					69
07	3627 X	1678	-0-	-1949	-0-	1678	3			N	-0-					69

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

02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14378	3	2	9	N	2					152
03	15593 X	14274	-0-	-1319	-0-	14271	3	3	9	N	3					155
04	14880 X	14147	-0-	-733	-0-	14145	3	2	9	N	2					157
05	15934 X	13796	-0-	-2138	-0-	13794	3	2	9	N	2					159
06	15420 X	13158	-0-	-2262	-0-	13157	3	1	9	N	1					160
07	15934 X	14759	-0-	-1175	-0-	14759	3			N	-0-					160

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

02	16968 X	16752	-0-	-216	-0-	16748	3	4	9	N	4					153
03	18538 X	16992	-0-	-1546	-0-	16986	3	6	9	N	5	2	8			156
04	17940 X	17286	-0-	-654	-0-	17283	3	3	9	N	3					159
05	18538 X	16019	-0-	-2519	-0-	16015	3	4	9	N	4					163
06	17940 X	17039	-0-	-901	-0-	17039	3			N	-0-					163
07	18538 X	16183	-0-	-2355	-0-	16182	3	1	9	N	1					164

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

02	2212	1846	-0-	-366	-0-	1837	2	9	9	N	8					338
03	2449	1028	-0-	-1421	-0-	1026	2	2	9	N	2					340
04	2370	1026	-0-	-1344	-0-	1026	2			N	-0-					340
05	2449	1050	-0-	-1399	-0-	1050	2			N	-0-					340
*06	2709	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					340
07	2046 #	926	-0-	-1120	-0-	926	2			N	-0-					340

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					25
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					25
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					30
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40

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

02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					28
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					33
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42

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

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					19
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					25
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					35

BIG SPRING (ATOKA) 08044 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SATTERWHITE, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 115054 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9150 - 9177

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					112
03	INC	G-10	638	-0-	638	638	635	3	3	9	Y	3					115
04	INC	G-10	814	-0-	814	1452	799	3	15	9	Y	14					129
05	INC	G-10	1076	-0-	1076	2528	861	3	215	9	Y	195	184	1			140
06	INC	G-10	126	-0-	126	2654	17	3	109	9	Y	99	183	1			56
07	INC	G-10	1101	-0-	1101	3755	991	3	110	9	Y	100					156

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

02	532	N	527	-0-	-5	-0-	525	3	2	9	N	2					141
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	411	3	2	9	N	2					143
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					143
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	543	3	10	9	N	9					152
06	390	N	187	-0-	-203	-0-	176	3	11	9	N	10					162
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	577	3	18	9	N	16					178

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

02	672	X	612	-0-	-60	-0-	3	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	690	X	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	713	X	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660	X	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	682	X	588	-0-	-94	-0-	1	1	587	2	N	-0-					-0-

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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14	26	1			10
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	233	2	23	9	Y	21	21	1			10
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	38	1			7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	33	38	1			2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	26	10	1			18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	30	28	1			20

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
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					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
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	810	-0-	-114	-0-	711	2	99	9	Y	90	100	1			13
03	992	X	811	-0-	-181	-0-	698	2	113	9	Y	103	101	1			15
04	930	X	445	-0-	-485	-0-	364	2	81	9	Y	74	70	1			19
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	83	80	1			22
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	70	80	1			12
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	82	79	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
05	INC G-10		25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-					-0-
06	INC G-10		20	-0-	20	45	20	3		Y	-0-					-0-
07	INC G-10		21	-0-	21	66	21	3		Y	-0-					-0-

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

02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-					-0-
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-					-0-
04	930	#	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-					-0-
05	1023	#	884	-0-	-139	-0-	884	3		N	-0-					-0-
06	990	#	893	-0-	-97	-0-	893	3		N	-0-					-0-
07	1023	#	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-					-0-

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

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-					-0-
05	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY "27" WELL #: 1 RRCID -> 060729 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

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

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	119	-0-	119	119	95	2	24	9	Y	22	6	1			16

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	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

02	532 #	299	-0-	-233	-0-	81	2	218	9	N	198	540	1			238
03	589 #	316	-0-	-273	-0-	97	2	219	9	N	199	174	1			263
04	570 #	494	-0-	-76	-0-	256	2	238	9	N	216	176	1			303
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	151	2	293	9	N	266	346	1			223
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	132	2	278	9	N	253					476
07	496 #	365	-0-	-131	-0-	105	2	260	9	N	236	381	1			331

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

02	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10672	3	43	9	Y	39	8	1			42
03	8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	7166	3	88	9	Y	80	35	1			87
04	10320 X	7498	-0-	-2822	-0-	7478	3	20	9	Y	18					105
05	11873 X	4533	-0-	-7340	-0-	4508	3	25	9	Y	23	109	1	2	8	17
06	11490 X	223	-0-	-11267	-0-	223	3			Y	-0-					17
07	11873 X	99	-0-	-11774	-0-	99	3			Y	-0-	15	1			2

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

02	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8022	3	3	9	N	3					50
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2					52
04	1200 X	791	-0-	-409	-0-	791	3			N	-0-					52
05	1240 X	406	-0-	-834	-0-	406	3			N	-0-					52
06	1200 X	357	-0-	-843	-0-	357	3			N	-0-					52
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6856	3	10	9	N	9					61

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

02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
*07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-

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

02	19404 X	13955	-0-	-5449	-0-	13949	2	6	9	Y	5	21	1			20
03	21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339	2	13	9	Y	12	2	8			30
04	20790 X	19832	-0-	-958	-0-	19821	2	11	9	Y	10	19	1			21
05	21483 X	20976	-0-	-507	-0-	20968	2	8	9	Y	7					28
06	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15564	2	2	9	Y	2	17	1			13
07	20491 X	15527	-0-	-4964	-0-	15527	2			Y	-0-					13

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

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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	4	Y	-0-					-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	25015	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	27559 X	26450	-0-	-1109	-0-	26449	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	26670 X	25835	-0-	-835	-0-	25825	3	3	4	Y	6	4	0			2
						7	9									
05	27559 X	26492	-0-	-1067	-0-	26482	3	10	9	Y	9	9	0			2
06	26670 X	23287	-0-	-3383	-0-	23261	3	25	4	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	27559 X	11185	-0-	-16374	-0-	11165	3	14	4	Y	5	3	0			2
						6	9									

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
02	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13341	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	14570 X	14194	-0-	-376	-0-	14193	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	14100 X	13152	-0-	-948	-0-	13150	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	14570 X	13785	-0-	-785	-0-	13785	3			Y	-0-					-0-
06	14100 X	12966	-0-	-1134	-0-	12900	3	11	4	Y	50	34	0			16
						55	9									
07	14570 X	13753	-0-	-817	-0-	13718	3	11	4	Y	22	29	0			9
						24	9									

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
02	T. A.	27058	-0-	27058	27058	26843	2	215	9	Y	195	146	1			166
03	T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049	2	179	9	Y	163	130	1			199
04	T. A.	29198	-0-	29198	86484	29011	2	187	9	Y	170	126	1			243
05	116750 X	30266	-0-	-86484	-0-	30060	2	206	9	Y	187	278	1			152
06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27453	2	88	9	Y	80					232
*07	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	30167	2	128	9	Y	116					348

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
02	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16857	2	111	9	Y	101	143	1			76
03	18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993	2	56	9	Y	51	54	1			73
04	18000 X	12788	-0-	-5212	-0-	12769	2	19	9	Y	17					90
05	18786 X	10682	-0-	-8104	-0-	10678	2	4	9	Y	4	63	1			31
06	18180 X	2672	-0-	-15508	-0-	2664	2	8	9	Y	7					38
07	18786 X	5227	-0-	-13559	-0-	5226	2	1	9	Y	1					39

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	10696 X	10460	-0-	-236	-0-	10460	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-
04	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			Y	-0-					-0-
05	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16610	2	2	9	Y	2					2
06	11460 X	11098	-0-	-362	-0-	11096	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	11842 X	9305	-0-	-2537	-0-	9304	2	1	9	Y	1					3

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

02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12855	3	22	9	Y	20					185
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13934	3	7	9	Y	6					191
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14059	3	25	9	Y	23					214
05	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14382	3	12	9	Y	11					225
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12966	3	10	9	Y	9					234
*07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14143	3	12	9	Y	11					245

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

02	18900 X	353	-0-	-18547	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
04	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-					-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	25504 X	25504	-0-	-0- B	-0-	25413	3	91	9	Y	83	78	1			115
03	26753 X	24290	-0-	-2463 B	-0-	24251	3	39	9	Y	35	95	1			55
04	25890 X	24508	-0-	-1382 B	-0-	24434	3	74	9	Y	67					122
05	28241 X	23005	-0-	-5236 B	-0-	22929	3	76	9	Y	69	136	1			55
06	27330 X	17301	-0-	-10029 B	-0-	17232	3	69	9	Y	63	2	8			116
07	28241 X	15558	-0-	-12683 B	-0-	15503	3	55	9	Y	50	99	1			67

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	6433	2	15	9	N	14					216
03	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7217	2	14	9	N	13					229
04	6870 X	6746	-0-	-124 B	-0-	6734	2	12	9	N	11					240
05	7099 X	6263	-0-	-836 B	-0-	6263	2			N	-0-					240
06	6870 X	6307	-0-	-563 B	-0-	6307	2			N	-0-					240
07	7099 X	5549	-0-	-1550 B	-0-	5549	2			N	-0-					240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296 X	1839	-0-	-457 B	-0-	1839	3			N	-0-					36
03	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					36
04	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					36
05	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2790	3			N	-0-					36
06	3060 X	2400	-0-	-660 B	-0-	2400	3			N	-0-					36
07	3224 X	3147	-0-	-77 B	-0-	3147	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	6453	3	34	9	N	31	166	1			187
03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7134	3	68	9	N	62					249
04	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	5409	3	22	9	N	20					269
05	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3			N	-0-					269
06	6960 X	1045	-0-	-5915 B	-0-	1045	3			N	-0-					269
07	7192 X	428	-0-	-6764 B	-0-	428	3			N	-0-					269

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10024 X	6158	-0-	-3866 B	-0-	6046	2	112	9	Y	102	167	1			203
03	11098 X	6195	-0-	-4903 B	-0-	6132	2	63	9	Y	57					260
04	8910 X	8437	-0-	-473 B	-0-	8356	2	81	9	Y	74	148	1			186
05	11725 X	11725	-0-	-0- B	-0-	11627	2	98	9	Y	89					275
06	7800 X	7162	-0-	-638 B	-0-	7119	2	43	9	Y	39	168	1			146
07	8711 X	6188	-0-	-2523 B	-0-	6156	2	32	9	Y	29					175

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

02	5124 X	6287	-0-	1163 B	-54944	6284	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	5673 X	7118	-0-	1445 B	-53499	7118	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	6864	-0-	1374 B	-52125	6863	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	5673 X	2022	-0-	-3651 B	-52125	2022	3			Y	-0-					-0-
06	5490 X	6820	-0-	1330 B	-50795	6814	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5673 X	6460	-0-	787 B	-50008	6454	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

02	980 N	949	-0-	-31 B	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	876	-0-	-84 B	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	880	-0-	-112 B	-0-	880	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

02	26400 X	26400	-0-	-0- B	-0-	26114	2	286	9	N	260	192	1			174
03	29171 X	27966	-0-	-1205 B	-0-	27660	2	306	9	N	278	371	1			81
04	28414 X	28414	-0-	-0- B	-0-	28144	2	270	9	N	245	189	1			137
05	29233 X	29132	-0-	-101 B	-0-	28884	2	248	9	N	225	171	1			191
06	28290 X	26195	-0-	-2095 B	-0-	26011	2	184	9	N	167	167	1			191
07	29357 X	27893	-0-	-1464 B	-0-	27683	2	210	9	N	191	184	1			198

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

02	20748 X	20860	-0-	112 B	-6355	20576	3	11	4	Y	248	192	0			111
						273	9									
03	22971 X	20903	-0-	-2068 B	-6355	20525	3	1	4	Y	343	291	0			163
						377	9									
04	22110 X	21747	-0-	-363 B	-6355	21695	3	2	4	Y	45	191	0			17
						50	9									
05	23095 X	22341	-0-	-754 B	-6355	22211	3	130	9	Y	118	107	0			28
06	22350 X	20224	-0-	-2126 B	-6355	19999	3	20	4	Y	186	154	0			60
						205	9									
07	23095 X	22657	-0-	-438 B	-6355	22399	3	19	4	Y	217	187	0			90
						239	9									

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

02	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
03	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
*07	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

02	22854 X	22854	-0-	-0- B	-0-	22775	3	12	4	Y	61	56	0			27
						67	9									
03	25017 X	23787	-0-	-1230 B	-0-	23719	3	1	4	Y	61	59	0			29
						67	9									
04	24120 X	23091	-0-	-1029 B	-0-	23005	3	3	4	Y	75	76	0			28
						83	9									
05	25296 X	24078	-0-	-1218 B	-0-	24033	3	45	9	Y	41	59	0			10
06	24480 X	21529	-0-	-2951 B	-0-	21504	3	22	4	Y	3	12	0			1
						3	9									
07	25296 X	24114	-0-	-1182 B	-0-	24049	3	20	4	Y	41	25	0			17
						45	9									

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

02	20720 X	20499	-0-	-221 B	-0-	20418	2	81	9	Y	74	49	1			65
03	22940 X	22590	-0-	-350 B	-0-	22480	2	110	9	Y	100	63	1			102
04	22200 X	21957	-0-	-243 B	-0-	21893	2	64	9	Y	58	66	1			94
05	22878 X	22653	-0-	-225 B	-0-	22588	2	65	9	Y	59	97	1			56
06	21960 X	20828	-0-	-1132 B	-0-	20737	2	91	9	Y	83					139
07	22692 X	22479	-0-	-213 B	-0-	22349	2	130	9	Y	118					257

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

02	20020 X	20020	-0-	-0- B	-0-	19827	2	193	9	Y	175	241	1			143
03	19434 X	19434	-0-	-0- B	-0-	19259	2	175	9	Y	159	129	1			173
04	18540 X	17815	-0-	-725 B	-0-	17631	2	184	9	Y	167	1	8			339
05	22165 X	15576	-0-	-6589 B	-0-	15435	2	141	9	Y	128	302	1			165
06	23810 X	23810	-0-	-0- B	-0-	23666	2	144	9	Y	131					296
*07	25017 X	25017	-0-	-0- B	-0-	24855	2	162	9	Y	147					443

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

02	1904 N	1829	-0-	-75 B	-0-	1826	2	3	9	N	3					70
03	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2	2	9	N	2					72
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1950	2	2	9	N	2					74
05	2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2001	2	1	9	N	1					75
06	1950 N	1844	-0-	-106 B	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	2015 N	1991	-0-	-24 B	-0-	1991	2			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	5316	-0-	-1488	-0-	560	1	4728	2	N	25					231
							28	9									
03	6076	X	5147	-0-	-929	-0-	620	1	4462	2	N	59	177	1			113
							65	9									
04	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	580	1	5314	2	N	41					154
							45	9									
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	600	1	5857	2	N	31					185
							34	9									
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	580	1	5468	2	N	33					218
							36	9									
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	560	1	5561	2	N	47					265
							52	9									

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					31
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					35
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3					38
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					38
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					38
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	3	2	9	Y	2					40

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

02	12544	X	11962	-0-	-582	-0-	11914	3	48	9	Y	44	61	1	3	8	67
03	13888	X	12154	-0-	-1734	-0-	12134	3	20	9	Y	18	55	1			30
04	13590	X	13021	-0-	-569	-0-	12981	3	40	9	Y	36					66
05	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13415	3	40	9	Y	36	72	1	3	8	27
06	13590	X	10995	-0-	-2595	-0-	10961	3	34	9	Y	31					58
07	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7920	3	28	9	Y	25	49	1			34

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

02	11452	X	35	-0-	-11417	-0-	34	3	1	9	Y	1	12	1			5
03	12679	X	206	-0-	-12473	-0-	206	3			Y	-0-	4	1			1
04	12270	X	329	-0-	-11941	-0-	329	3			Y	-0-					1
05	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	29953	3	96	9	Y	87	18	1			70
06	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	44336	3	98	9	Y	89					159
*07	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	45576	3	69	9	Y	63	135	1			87

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

02	1008	N	617	-0-	-391	-0-	617	3			Y	-0-					21
03	3100	N	7397	-0-	4297	4297	7389	3	8	9	Y	7					28
04	3000	N	8706	-0-	5706	10003	8699	3	7	9	Y	6					34
05	3100	N	7920	-0-	4820	14823	7914	3	6	9	Y	5					39
06	23355	X	8532	-0-	-14823	-0-	8504	3	28	9	Y	25					64
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2919	3	10	9	Y	9					73

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

02	10444	X	6194	-0-	-4250	-0-	6194	3			Y	-0-	9	1			4
03	11563	X	10456	-0-	-1107	-0-	10448	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	11190	X	8917	-0-	-2273	-0-	8892	3	25	9	Y	23					31
05	8122	X	6636	-0-	-1486	-0-	6604	3	32	9	Y	29	37	1			23
06	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12542	3	33	9	Y	30					53
*07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11110	3	29	9	Y	26	45	1			34

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
*10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13068	3	20	9	N	18					94
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11068	3	20	9	N	18					112
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11772	3	23	9	N	21					133
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3			N	-0-					133
*02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11842	3	11	9	N	10					143
*03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12622	3	14	9	N	13					156
*04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9663	3	6	9	N	5					161
*05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10932	3	3	9	N	3					164
*06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10252	3	18	9	N	16					180
*07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10926	3	11	9	N	10					190

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

02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

02	19824	X	18587	-0-	-1237	-0-	18485	2	102	9	N	93					259
03	21948	X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67	9	N	61	190	1			130
04	22110	X	20816	-0-	-1294	-0-	20717	2	99	9	N	90					220
05	22847	X	18464	-0-	-4383	-0-	18380	2	84	9	N	76	185	1			111
06	22110	X	18015	-0-	-4095	-0-	17943	2	72	9	N	65					176
07	21514	X	19296	-0-	-2218	-0-	19220	2	76	9	N	69					245

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

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	4	Y	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					3
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	Y	8					11
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	Y	3					14
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	Y	1					15
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					15
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	4103	-0-	-1637	-0-	4101	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6355 X	4623	-0-	-1732	-0-	4623	3			Y	-0-					-0-
04	6150 X	4445	-0-	-1705	-0-	4444	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	3			Y	-0-					-0-
06	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4493	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4237	-0-	-382	-0-	4234	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

02	30688 X	30634	-0-	-54	-0-	30478	3	16	4	Y	127	119	0			57
						140	9									
03	33976 X	32979	-0-	-997	-0-	32848	3	1	4	Y	118	119	0			56
						130	9									
04	32880 X	32622	-0-	-258	-0-	32386	3	4	4	Y	211	187	0			80
						232	9									
05	33976 X	31319	-0-	-2657	-0-	31205	3	114	9	Y	104	159	0			25
06	32850 X	30475	-0-	-2375	-0-	30308	3	31	4	Y	124	109	0			40
						136	9									
07	33914 X	33491	-0-	-423	-0-	33343	3	28	4	Y	109	104	0			45
						120	9									

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

02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	18976	3	10	4	Y	56	60	0			25
						62	9									
03	21483 X	18690	-0-	-2793	-0-	18649	3	1	4	Y	36	44	0			17
						40	9									
04	20790 X	19521	-0-	-1269	-0-	19501	3	2	4	Y	16	27	0			6
						18	9									
05	21483 X	15699	-0-	-5784	-0-	15681	3	18	9	Y	16	18	0			4
06	20400 X	19240	-0-	-1160	-0-	19169	3	20	4	Y	46	35	0			15
						51	9									
07	21080 X	16952	-0-	-4128	-0-	16905	3	17	4	Y	27	31	0			11
						30	9									

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

02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10743	3	6	4	Y	43	35	0			19
						47	9									
03	11439 X	11200	-0-	-239	-0-	11165	3	35	9	Y	32	36	0			15
04	11070 X	10198	-0-	-872	-0-	10179	3	1	4	Y	16	25	0			6
						18	9									
05	11439 X	9951	-0-	-1488	-0-	9925	3	26	9	Y	24	24	0			6
06	11070 X	9555	-0-	-1515	-0-	9499	3	12	4	Y	40	33	0			13
						44	9									
07	11439 X	9866	-0-	-1573	-0-	9803	3	12	4	Y	46	40	0			19
						51	9									

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

02	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18350	3	9	4	Y	-0-	1	0			-0-
03	19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19747	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19537	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	19964 X	18383	-0-	-1581	-0-	18379	3	4	9	Y	4	3	0			1
06	19320 X	18693	-0-	-627	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4	0			1
						4	9									
*07	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20544	3	17	4	Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540	X	15223	-0-	-317	-0-	15044	3	8	4	Y	155	145	0			70
							171	9									
03	17205	X	15776	-0-	-1429	-0-	15761	3	1	4	Y	13	77	0			6
							14	9									
04	16380	X	16376	-0-	-4	-0-	16363	3	2	4	Y	10	12	0			4
							11	9									
05	16926	X	12470	-0-	-4456	-0-	12452	3	18	9	Y	16	16	0			4
06	16320	X	15241	-0-	-1079	-0-	15222	3	19	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	16926	X	15538	-0-	-1388	-0-	15398	3	16	4	Y	113	66	0			47
							124	9									

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
02	7784	X	7606	-0-	-178	-0-	7600	3	4	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	8618	X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0			6
04	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7967	3	1	4	Y	18	17	0			7
							20	9									
05	8525	X	8312	-0-	-213	-0-	8303	3	9	9	Y	8	13	0			2
06	8250	X	7900	-0-	-350	-0-	7871	3	7	4	Y	20	16	0			6
							22	9									
07	8432	X	8287	-0-	-145	-0-	8266	3	7	4	Y	13	14	0			5
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13709	3	7	4	Y	65	75	0			29
							72	9									
03	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14802	3	1	4	Y	67	64	0			32
							74	9									
04	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	36	54	0			14
							40	9									
05	14632	X	14602	-0-	-30	-0-	14599	3	3	9	Y	3	16	0			1
06	14160	X	14064	-0-	-96	-0-	14050	3	14	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	14632	X	14452	-0-	-180	-0-	14440	3	12	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9923	3	4	4	Y	42	39	0			19
							46	9									
03	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			Y	-0-	19	0			-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10302	3	1	4	Y	53	33	0			20
							58	9									
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10625	3	15	9	Y	14	31	0			3
06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10077	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
*07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10611	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	13177	-0-	-627	-0-	13155	3	7	4	Y	14	43	0			6
							15	9									
03	14787	X	13768	-0-	-1019	-0-	13744	3	1	4	Y	21	17	0			10
							23	9									
04	14250	X	14067	-0-	-183	-0-	14040	3	2	4	Y	23	24	0			9
							25	9									
05	14725	X	12050	-0-	-2675	-0-	11994	3	56	9	Y	51	48	0			12
06	14250	X	13229	-0-	-1021	-0-	13157	3	14	4	Y	53	48	0			17
							58	9									
07	14601	X	14165	-0-	-436	-0-	14131	3	13	4	Y	19	28	0			8
							21	9									

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

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

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

02	5320 X	5125	-0-	-195	-0-	5111	3	14	9	N	13					74
03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5495	3	24	9	N	22					96
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5826	3	26	9	N	24					120
05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	5581	3	23	9	N	21					141
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5658	3	19	9	N	17					158
07	5890 X	5382	-0-	-508	-0-	5362	3	20	9	N	18					176

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

02	16156 X	14837	-0-	-1319	-0-	14775	3	5	4	Y	52	47	0			23
						57	9									
03	17887 X	14886	-0-	-3001	-0-	14842	3	44	9	Y	40	44	0			19
04	16770 X	15094	-0-	-1676	-0-	15047	3	1	4	Y	42	45	0			16
						46	9									
05	16430 X	12177	-0-	-4253	-0-	12157	3	20	9	Y	18	30	0			4
06	15900 X	13991	-0-	-1909	-0-	13962	3	8	4	Y	19	17	0			6
						21	9									
07	16430 X	14724	-0-	-1706	-0-	14559	3	8	4	Y	143	90	0			59
						157	9									

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

02	12768 X	12171	-0-	-597	-0-	12025	3	8	4	Y	125	118	0			56
						138	9									
03	14136 X	13435	-0-	-701	-0-	13241	3	1	4	Y	175	148	0			83
						193	9									
04	13680 X	12106	-0-	-1574	-0-	11888	3	2	4	Y	196	205	0			74
						216	9									
05	14136 X	10323	-0-	-3813	-0-	10189	3	134	9	Y	122	167	0			29
06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15427	3	15	4	Y	77	81	0			25
						85	9									
*07	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14722	3	13	4	Y	81	72	0			34
						89	9									

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

02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16938	3	9	4	Y	80	74	0			36
						88	9									
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179	3	1	4	Y	118	98	0			56
						130	9									
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17550	3	2	4	Y	58	92	0			22
						64	9									
05	18848 X	15015	-0-	-3833	-0-	14958	3	57	9	Y	52	62	0			12
06	18240 X	16962	-0-	-1278	-0-	16871	3	19	4	Y	65	56	0			21
						72	9									
07	18848 X	18343	-0-	-505	-0-	18258	3	16	4	Y	63	58	0			26
						69	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2485	-0-	-931	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-
03	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	3	4	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3631	3	4	4	Y	36	23	0			15
							40	9									

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

02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9804	3	5	4	Y	6	4	0			3
							7	9									
03	10788	X	9266	-0-	-1522	-0-	9233	3	33	9	Y	30	19	0			14
04	10440	X	9202	-0-	-1238	-0-	9171	3	1	4	Y	27	31	0			10
							30	9									
05	10881	X	8865	-0-	-2016	-0-	8861	3	4	9	Y	4	13	0			1
06	10530	X	9068	-0-	-1462	-0-	9057	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	10881	X	9745	-0-	-1136	-0-	9734	3	11	4	Y	-0-					-0-

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

02	14672	X	14389	-0-	-283	-0-	14374	3	8	4	Y	6	5	0			3
							7	9									
03	16492	X	14519	-0-	-1973	-0-	14517	3	1	4	Y	1	3	0			1
							1	9									
04	15960	X	15211	-0-	-749	-0-	15209	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	16492	X	12033	-0-	-4459	-0-	12033	3			Y	-0-					-0-
06	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15567	3	17	4	Y	59	40	0			19
							65	9									
07	15934	X	14958	-0-	-976	-0-	14912	3	14	4	Y	29	36	0			12
							32	9									

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

02	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	23518	3	12	4	Y	93	120	0			42
							102	9									
03	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25394	3	1	4	Y	130	110	0			62
							143	9									
04	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	24999	3	3	4	Y	191	181	0			72
							210	9									
05	25420	X	24444	-0-	-976	-0-	24342	3	102	9	Y	93	143	0			22
06	24600	X	24075	-0-	-525	-0-	23919	3	23	4	Y	121	104	0			39
							133	9									
*07	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	25720	3	22	4	Y	41	63	0			17
							45	9									

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

02	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17365	3	8	4	Y	7	12	0			3
							8	9									
03	18910	X	18421	-0-	-489	-0-	18385	3	1	4	Y	32	20	0			15
							35	9									
04	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17289	3	2	4	Y	16	25	0			6
							18	9									
05	19251	X	15311	-0-	-3940	-0-	15298	3	13	9	Y	12	15	0			3
06	18630	X	18068	-0-	-562	-0-	18024	3	23	4	Y	19	16	0			6
							21	9									
07	19251	X	16656	-0-	-2595	-0-	16578	3	16	4	Y	56	39	0			23
							62	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	15988 X	14825	-0-	-1163	-0-	14762	2	63	9	Y	57	188	1			38
03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64	9	Y	58	3	8			93
04	16110 X	15962	-0-	-148	-0-	15890	2	72	9	Y	65					158
05	16399 X	15944	-0-	-455	-0-	15888	2	56	9	Y	51	179	1			30
06	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16577	2	63	9	Y	57					87
*07	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16831	2	46	9	Y	42					129

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1484 #	1353	-0-	-131	-0-	1325	2	28	9	N	25	45	1			4
03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75	9	N	68	50	1			22
04	1590 #	814	-0-	-776	-0-	781	2	33	9	N	30	46	1			6
05	1581 #	1227	-0-	-354	-0-	1093	2	134	9	N	122	39	1			89
06	1440 #	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-	52	1			37
07	1488 #	908	-0-	-580	-0-	880	2	28	9	N	25	45	1			17

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	930	N	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	150	-0-	-1890	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

02	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05	3224 X	923	-0-	-2301	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	1894	-0-	-296	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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

02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			72
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			72
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			72
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			72
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			72
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			72

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

02	476 N	420	-0-	-56	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140		4214	-0-	-2926	9486	4131	3	83	9	Y	75	74	0			3
03	7905		4452	-0-	-3453	6033	4423	3	29	9	Y	26	28	0			1
04	7650		3854	-0-	-3796	2237	3829	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	5218	R	2981	-0-	-2237	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	0			3
06	4530	#	3640	-0-	-890	-0-	3550	3	90	9	Y	82	82	0			3
*07	5498	R	5498	-0-	-0-	-0-	5477	3	21	9	Y	19	21	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	363	3	5	4	Y	31	31	1			3
							34	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	3	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	278	3	52	4	Y	-0-					-0-

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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1594	3	20	4	Y	217	225	1			19
							239	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1687	3	215	9	Y	195	184	1			30
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1370	3	34	9	Y	31	58	1			3
05	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1412	3	17	9	Y	15	18	1			-0-
06	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1385	3	14	4	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1136	3	211	4	Y	14	15	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	140	X	117	-0-	-23	-0-	116	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	4	N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50736 X	28101	-0-	-22635	-0-	28098	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	54281 X	27796	-0-	-26485	-0-	27795	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	49380 X	25531	-0-	-23849	-0-	25435	3	96	9	Y	87	84	0			3
05	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	20608	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
06	31260 X	26564	-0-	-4696	-0-	26564	3			Y	-0-					-0-
07	31124 X	27088	-0-	-4036	-0-	27088	3			Y	-0-					-0-

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

02	10052 X	5952	-0-	-4100	-0-	5841	3	111	9	Y	101	99	0			4
03	11129 X	8419	-0-	-2710	-0-	8323	3	96	9	Y	87	88	0			3
04	10530 X	10505	-0-	-25	-0-	10448	3	57	9	Y	52	53	0			2
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10546	3	55	9	Y	50	50	0			2
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10381	3	39	9	Y	35	36	0			1
*07	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11077	3	36	9	Y	33	33	0			1

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

02	23100 X	19295	-0-	-3805	-0-	19211	3	84	9	Y	76	76	0			3
03	25575 X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0			3
04	23220 X	21648	-0-	-1572	-0-	21564	3	84	9	Y	76	76	0			3
05	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	23004	3	63	9	Y	57	58	0			2
06	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22428	3	51	9	Y	46	46	0			2
07	22382 X	20592	-0-	-1790	-0-	20545	3	47	9	Y	43	43	0			2

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

02	22120 X	20411	-0-	-1709	-0-	20297	3	114	9	Y	104	104	0			4
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0			2
04	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	23301	3	64	9	Y	58	58	0			2
05	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23965	3	26	9	Y	24	25	0			1
06	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23558	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	24149 X	22914	-0-	-1235	-0-	22907	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

02	11704 X	11096	-0-	-608	-0-	11046	3	50	9	Y	45	45	0			2
03	12958 X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y	61	61	0			2
04	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12503	3	76	9	Y	69	68	0			3
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12824	3	97	9	Y	88	87	0			4
06	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12613	3	99	9	Y	90	91	0			3
07	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	11672	3	99	9	Y	90	89	0			4

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

02	18704 X	17369	-0-	-1335	-0-	17304	3	65	9	Y	59	58	0			2
03	20708 X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y	70	70	0			2
04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19400	3	112	9	Y	102	100	0			4
05	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20056	3	141	9	Y	128	127	0			5
06	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19633	3	98	9	Y	89	91	0			3
07	20150 X	17849	-0-	-2301	-0-	17764	3	85	9	Y	77	77	0			3

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

02	64445 X	64445	-0-	-0-	-0-	64215	3	230	9	Y	209	202	0			8
03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38300	3	149	9	Y	135	139	0			4
04	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	33958	3	76	9	Y	69	70	0			3
05	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	33723	3			Y	-0-	3	0			-0-
06	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	33164	3	196	9	Y	178	172	0			6
07	33480 X	32188	-0-	-1292	-0-	32130	3	58	9	Y	53	57	0			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736 X	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10335	3	36	9	Y	33	19	0			14
04	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10496	3	20	9	Y	18	18	0			14
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	Y	15	15	0			14
06	10020 X	9858	-0-	-162	-0-	9839	3	19	9	Y	17	17	0			14
07	10881 X	7515	-0-	-3366	-0-	7481	3	34	9	Y	31	31	0			14

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

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	142	3	20	9	Y	18	16	1			2
05	INC G-10	848	-0-	848	848	831	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
06	INC G-10	779	-0-	779	1627	754	3	7	4	Y	16	14	1			2
						18	9									
07	INC G-10	135	-0-	135	1762	101	3	19	4	Y	14	15	1			1
						15	9									

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

02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	-0-					-0-

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

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	36	-0-	-264	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	4	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	330	3	4	4	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	356	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	252	3	47	4	Y	-0-					-0-

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

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	142	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	50	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	3	17	4	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1343	3	31	9	Y	28	25	1			4
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	INC G-10		1381	-0-	1381	1381	1381	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	INC G-10		1367	-0-	1367	2748	1354	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1317	-0-	1317	4065	1111	3	206	4	Y	-0-					-0-

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

08	0		156	-0-	156	713	156	3			N	-0-					-0-
*09	873	X	160	-0-	-713	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	4	N	-0-					-0-
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	4	N	-0-					-0-
*07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	N	-0-					-0-

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

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

02	1232	X	756	-0-	-476	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	881	-0-	-139	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	837	X	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

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

02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	360 X	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	330 X	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

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

02	756 N	614	-0-	-142	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-

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

02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	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

02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2		Y	-0-			29
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			29
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			29
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			3

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

02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	17	2	7 9	Y	6			6
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			6
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-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-

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

02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-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-

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

02	14B	DENY	-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-

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

02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	117	-0-	-331	-0-	117	2			Y	-0-					7
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3

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
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	2	7	9	Y	6					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					6
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					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
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

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
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	2			Y	-0-					23
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	644	N	169	-0-	-475	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	346	-0-	-998	-0-	346	2			Y	-0-					7
03	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-					7
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					3

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

02	14B DENY	-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-

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

02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	10	-0-	-610	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

02	6860 #	5247	-0-	-1613	-0-	5178	3	69	4	Y	-0-					-0-
03	6882 #	5967	-0-	-915	-0-	5967	3			Y	-0-					-0-
04	6360 #	5717	-0-	-643	-0-	5717	3			Y	-0-					-0-
05	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			Y	-0-					-0-
06	5760 #	5325	-0-	-435	-0-	5325	3			Y	-0-					-0-
07	5952 #	5146	-0-	-806	-0-	4266	3	880	4	Y	-0-					-0-

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

02	448 #	407	-0-	-41	-0-	402	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	390	3	80	4	Y	-0-					-0-

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

02	224 #	204	-0-	-20	-0-	201	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 191545 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

*01	186 N	131	-0-	-55	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	19	18	0			1
						35	4	21	9							
*05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
*06	240 N	168	-0-	-72	-0-	17	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

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

*01	248 N	167	-0-	-81	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	22	21	0			1
						7	4	24	9							
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	33	33	0			1
						49	4	36	9							
*05	T. A.	362	-0-	362	362	35	1	313	3	Y	5	6	0			-0-
						8	4	6	9							
*06	T. A.	430	-0-	430	792	43	1	368	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
07	T. A.	382	-0-	382	1174	39	1	327	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							

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
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	477	3	Y	53	50	0			3
							12	4	58	9							
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	44	45	0			2
							15	4	48	9							
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	33	1	270	3	Y	6	8	0			-0-
							8	4	7	9							

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

02	9568		9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
03	12026		12026	-0-	-0-	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
04	23158		12587	-0-	-10571	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
05	9848		9848	-0-	-0-	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
06	11409		11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
*07	9440		9440	-0-	-0-	-0-	9440	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

02	SHUT IN		33	-0-	33	1025	33	2			Y	-0-					16
03	SHUT IN		33	-0-	33	1058	33	2			Y	-0-					16
04	0	W	34	-0-	34	1092	34	2			Y	-0-					16
05	0	W	38	-0-	38	1130	38	2			Y	-0-					16
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					16
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					16

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

02	SHUT IN		16	-0-	16	74	16	2			Y	-0-					23
03	SHUT IN		17	-0-	17	91	17	2			Y	-0-					23
04	0	W	17	-0-	17	108	17	2			Y	-0-					23
05	0	W	19	-0-	19	127	19	2			Y	-0-					23
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					23
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					23

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

02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2090	1050	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	1080	-0-	980	3070	1080	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1197	-0-	-1903	1167	1197	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	147					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-					45
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	Y	23					68
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6588	3	40	9	Y	36					104
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	3	15	9	Y	14	89	1			29
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4976	3	12	9	Y	11					40
*07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	Y	5					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	813	3	1	9	Y	1					2
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3	4	1			1
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7566	3	8	9	Y	7	4	1			4

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 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
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1112	3	94	9	Y	85					182
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3390	3	394	9	Y	358	374	1			166
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3547	3	326	9	Y	296	285	1			177
05	3100	N	3667	-0-	567	567	3542	3	125	9	Y	114	169	1			122
06	4663	X	4096	-0-	-567	-0-	3768	3	328	9	Y	298	331	1			89
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4529	3	147	9	Y	134	153	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	144	-0-	-1536	-0-	142	3	2	9	Y	2					5
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			3
04	300	X	136	-0-	-164	-0-	136	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	5517	-0-	2517	2517	5505	3	12	9	Y	11	9	1			3
*07	3100	N	6448	-0-	3348	5865	6433	3	15	9	Y	14	10	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	734	-0-	-1842	-0-	733	3	1	9	Y	1					2
03	2852	X	264	-0-	-2588	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	2760	X	398	-0-	-2362	-0-	390	3	8	9	Y	7	4	1			4
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3070	3	9	9	Y	8	5	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					43
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	23	9	Y	21					64
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1366	3	53	9	Y	48					112
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2746	3	20	9	Y	18	95	1			35
06	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2391	3	15	9	Y	14					49
07	2635	X	1639	-0-	-996	-0-	1633	3	6	9	Y	5					54

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

02	896	N	849	-0-	-47	-0-	846	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	947	3	10	9	Y	9	7	1			3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	920	3	20	9	Y	18	11	1			10
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	Y	22	25	1			7
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	3	14	9	Y	13	16	1			4
07	899	N	564	-0-	-335	-0-	551	3	13	9	Y	12	12	1			4

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

02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	3	26	9	Y	24	34	1			64
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1855	3	47	9	Y	43	55	1			52
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	34	1			55
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1875	3	78	9	Y	71	36	1			90
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2095	3	30	9	Y	27	51	1			66
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	3	8	9	Y	7	33	1			40

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

02	1120	N	814	-0-	-306	-0-	814	3			Y	-0-					15
03	1240	N	264	-0-	-976	-0-	263	3	1	9	Y	1	9	1			7
04	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	4	9	Y	4					11
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1			3
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	Y	3					6
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					6

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

02	8400	X	7020	-0-	-1380	-0-	7019	3	1	9	Y	1					1
03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9891	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	9000	X	4594	-0-	-4406	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					36
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					36
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					36
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					36
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	72	3	19	9	N	17					53

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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					64
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					64
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					64
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					64
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					64
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	721	3	75	9	N	68					132

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	894	2			Y	-0-					48
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			Y	-0-					48
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	2			Y	-0-					48
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					48
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					48
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	434	-0-	-686	-0-	434	2			Y	-0-					129
03	961	N	267	-0-	-694	-0-	267	2			Y	-0-					129
04	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	2			Y	-0-					129
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					129
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					129
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 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
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168	2	N	-0-					17
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	75	2	163	9	N	148	64	1			101
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	75					176
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					117

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	35	1	60	2	N	-0-					7
*03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-	7	7			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	97	1	169	2	N	-0-					-0-
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	166	1	289	2	N	9				35
							10	9								
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	22	24	1		33
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	N	19	27	1		25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5				30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				33

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

02	T. A.	241	-0-	241	241	10	1	231	2	N	-0-					20
03	T. A.	40	-0-	40	281	40	2			N	-0-					20
04	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					20
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

02	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30798	2	2	9	N	2	2	8			141
03	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34079	2			N	-0-					141
04	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	33642	2			N	-0-					141
*05	34100 X	27442	-0-	-6658	-0-	27438	2	4	9	N	4	4	8			141
06	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	33218	2			N	-0-					141
07	34720 X	32503	-0-	-2217	-0-	32503	2			N	-0-					141

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

02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	3736	-0-	936	936	3571	3	165	9	N	150	154	1			89
03	3100	N	2537	-0-	-563	373	2536	3	1	9	N	1					90
04	840	N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-					90
05	1736	X	14	-0-	-1722	-0-	13	3	1	9	N	1	1	8			90
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90
07	1736	X	425	-0-	-1311	-0-	425	3			N	-0-					90

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-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

02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	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

02	7590		7590	-0-	-0-	-0-	7586	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	682		9647	-0-	8965	8965	9647	3			N	-0-					-0-
04	18316		9351	-0-	-8965	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	8809		8809	-0-	-0-	-0-	8802	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	9260		9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
*07	9078		9078	-0-	-0-	-0-	9072	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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

02	2268	X	1583	-0-	-685	-0-	1536	2	47	9	Y	43	55	1			37
03	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	1976	2	33	9	Y	30	38	1			29
04	2430	X	2037	-0-	-393	-0-	1990	2	47	9	Y	43	32	1			40
05	INC G-10		1717	-0-	1717	1717	1683	2	34	9	Y	31	60	1			11
*06	INC G-10		1960	-0-	1960	3677	1935	2	25	9	Y	23	25	1			9
*07	INC G-10		2022	-0-	2022	5699	1985	2	37	9	Y	34	24	1			19

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
02	532 N	334	-0-	-198	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	485	-0-	485	846	485	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	406	-0-	406	1252	391	2	15	9	Y	14	6	1			8

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

02	5768 X	5707	-0-	-61	-0-	5654	3	53	9	Y	48	37	1			32
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47	9	Y	43	43	1			32
04	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	5242	3	20	9	Y	18	38	1			12
05	5859 X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	5859 X	4317	-0-	-1542	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-

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

02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

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

02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	1			2
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	1			6
05	T. A.		523	-0-	523	523	511	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	T. A.		563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1			8
07	T. A.		756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1			11

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

02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	1			50
03	6107	X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1			44
04	5700	X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	1			31
05	5859	X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5670	X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	73	73	1			35

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

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2026	3	102	9	Y	93	79	1			38
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92	9	Y	84	85	1			37
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	1983	3	47	9	Y	43	64	1			16
05	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42	9	Y	38	31	1			23
06	2130	N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1			25
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69	9	Y	63	62	1			26

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

02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3255	3	124	9	Y	113	96	1			46
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1			47
04	4110	X	2653	-0-	-1457	-0-	2576	3	77	9	Y	70	91	1			26
05	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1			34
06	4260	X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1			36
07	4402	X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			Y	-0-	36	1			-0-

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

02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	815	3	40	9	Y	36	31	1			24
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15	9	Y	14	28	1			10
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	542	3	14	9	Y	13	14	1			9
05	961	N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1			20
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48	9	Y	44	43	1			21

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

02	6132	X	160	-0-	-5972	-0-	16	3	144	9	Y	131	120	1			53
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	2370	X	940	-0-	-1430	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	1	-0-	-960	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

02	4592	X	4539	-0-	-53	-0-	4513	3	26	9	Y	24	17	1			16
03	5084	X	3460	-0-	-1624	-0-	3442	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	4920	X	1188	-0-	-3732	-0-	1174	3	14	9	Y	13	16	1			9
05	4867	X	1838	-0-	-3029	-0-	1821	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2897	3	39	9	Y	35	30	1			17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	2453	-0-	-4715	-0-	2304	3	149	9	Y	135	114	1			55
03	7564	X	5376	-0-	-2188	-0-	5247	3	129	9	Y	117	120	1			52
04	6840	X	5594	-0-	-1246	-0-	5492	3	102	9	Y	93	110	1			35
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4982	3	89	9	Y	81	67	1			49
06	5190	X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1			41
07	5766	X	2093	-0-	-3673	-0-	1950	3	143	9	Y	130	118	1			53

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

02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2898	3	62	9	Y	56	40	1			38
03	7099	X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1			40
04	6870	X	2781	-0-	-4089	-0-	2731	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1			40
*07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10216	3	83	9	Y	75	79	1			36

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

02	3136	X	551	-0-	-2585	-0-	515	3	36	9	Y	33	26	1			22
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30	1			24
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4555	3	24	9	Y	22	31	1			15
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27	1			14
06	4650	X	1479	-0-	-3171	-0-	1445	3	34	9	Y	31	26	1			19
07	4805	X	2722	-0-	-2083	-0-	2678	3	44	9	Y	40	40	1			19

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	1036	X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18	9	Y	16	15	1			7
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	2494	3	66	9	Y	60	82	1			20
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2558	3	444	9	Y	404	361	1			63
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2463	3	495	9	Y	450	492	1			21
*12	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2127	3	138	9	Y	125	136	1			10
*01	2976	N	1943	-0-	-1033	-0-	1885	3	58	9	Y	53	60	1			3
*02	2688	N	1855	-0-	-833	-0-	1709	3	146	9	Y	133	112	1			24
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1			52
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1			16
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1			41
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1			57
07	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1699	3	152	9	Y	138	111	1			84

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

*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

02	2072	N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3936	-0-	836	836	3936	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-					-0-

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

02	2352	X	1695	-0-	-657	-0-	1289	3	406	9	Y	369	404	1			50
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1			13
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3646	3	165	9	Y	150	152	1			11
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1			21
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1			9
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1			5

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

*09	3150	X	1995	-0-	-1155	-0-	1844	3	151	9	Y	137	123	1			46
*10	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2325	3	557	9	Y	506	473	1			79
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2232	3	421	9	Y	383	444	1			18
*12	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	1907	3	96	9	Y	87	98	1			7
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2899	3	37	9	Y	34	39	1			2
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2360	3	95	9	Y	86	73	1			15
03	3100	N	3543	-0-	443	443	3436	3	107	9	Y	97	69	1			43
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	70	99	1			14
05	2666	N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1			32
06	2580	X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1			38
07	2666	X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1			-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	1939	3	20	9	Y	18	19	1			6
*10	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2459	3	75	9	Y	68	63	1			11
*11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2567	3	74	9	Y	67	75	1			3
*12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2448	3	25	9	Y	23	24	1			2
*01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10	11	1			1
*02	2464	X	675	-0-	-1789	-0-	646	3	29	9	Y	26	22	1			5
03	2728	X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11
04	2640	X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1			3
05	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	1419	3	30	9	Y	27	21	1			16

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

*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2562	3	83	9	Y	75	63	1			50
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1			40
04	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	2635	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1			35
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	70	1			32

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

02	896	N	458	-0-	-438	-0-	445	3	13	9	Y	12	23	1			21
03	1147	N	25	-0-	-1122	-0-	14	3	11	9	Y	10					31
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	19	1			23
*05	496	N	93	-0-	-403	-0-	78	3	15	9	Y	14	17	1			20
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7					27
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	Y	13					40

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

*09	360	N	10	-0-	-350	-0-	4	3	6	9	Y	5	3	1			2
*10	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	X	1781	-0-	-709	-0-	1730	3	51	9	Y	46	34	1			15
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2799	3	186	9	Y	169	158	1			26
*11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4456	3	149	9	Y	135	155	1			6
*12	2139	X	94	-0-	-2045	-0-	39	3	55	9	Y	50	52	1			4
*01	2976	X	112	-0-	-2864	-0-	87	3	25	9	Y	23	26	1			1
*02	4312	X	2361	-0-	-1951	-0-	2299	3	62	9	Y	56	47	1			10
03	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	38	1			23
04	4620	X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1			7
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1			18
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1			25
*07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2489	3	68	9	Y	62	49	1			38

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	3	3	9	Y	3					299
03	1581	N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1			148
04	2250	N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70					218
05	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1			118
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1629	3	41	9	Y	37					155
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	Y	13					168

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

*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3310	3	100	9	Y	91	101	1			31
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3351	3	630	9	Y	573	514	1			90
*11	4440	X	3460	-0-	-980	-0-	3014	3	446	9	Y	405	476	1			19
*12	4588	X	662	-0-	-3926	-0-	497	3	165	9	Y	150	157	1			12
*01	3968	X	122	-0-	-3846	-0-	56	3	66	9	Y	60	69	1			3
*02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	37	3	168	9	Y	153	129	1			27
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	106	1			63
04	3510	X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1			20
05	651	X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1			46
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1			29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

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

02	3077	X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62	9	Y	56	42	1			38
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1			44
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45	9	Y	41	57	1			28
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1			25
06	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	45	1			31
07	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68	9	Y	62	63	1			30

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

02	2800	X	1993	-0-	-807	-0-	1954	3	39	9	Y	35	44	1			52
03	3100	X	2089	-0-	-1011	-0-	2065	3	24	9	Y	22					74
*04	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2227	3	36	9	Y	33	46	1			61
*05	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1822	3	50	9	Y	45	47	1			59
*06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21					80
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38					118

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			11
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	10	1			6
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	5	1			1
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	Y	17	22	1			26
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	Y	15					41
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17	26	1			32
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1			8
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3036	3	31	9	Y	28	46	1			46
03	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3228	3	25	9	Y	23					69
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	3	35	9	Y	32	42	1			59
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3925	3	50	9	Y	45	45	1			59
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	3	22	9	Y	20					79
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4708	3	43	9	Y	39					118

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

02	17192	X	5891	-0-	-11301	-0-	4547	3	1344	9	Y	1222	1248	1			164
03	19034	X	5209	-0-	-13825	-0-	4652	3	557	9	Y	506	638	1			32
04	9810	X	6422	-0-	-3388	-0-	5917	3	505	9	Y	459	458	1			33
05	8029	X	4046	-0-	-3983	-0-	3232	3	814	9	Y	740	713	1			60
06	7770	X	6101	-0-	-1669	-0-	5257	3	844	9	Y	767	785	1			42
07	6634	X	5224	-0-	-1410	-0-	4553	3	671	9	Y	610	632	1			20

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

*09	2610	X	473	-0-	-2137	-0-	331	3	142	9	Y	129	160	1			43
*10	2697	X	397	-0-	-2300	-0-	32	3	365	9	Y	332	322	1	1	8	52
*11	1560	N	330	-0-	-1230	-0-	46	3	284	9	Y	258	298	1			12
*12	496	N	199	-0-	-297	-0-	114	3	85	9	Y	77	83	1			6
*01	403	N	61	-0-	-342	-0-	26	3	35	9	Y	32	36	1			2
*02	336	N	85	-0-	-251	-0-	11	3	74	9	Y	67	57	1			12
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	105	70	1			47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	64	98	1			13
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	48	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		735	-0-	735	735	735	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		338	-0-	338	1073	184	3	154	9	Y	140	129	1			11
*01	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	754	727	1			38
*02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2547	3	1031	9	Y	937	809	1			166
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	2954	3	639	9	Y	581	483	1			264
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4707	3	759	9	Y	690	817	1			137
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3984	3	239	9	Y	217	257	1			97
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
07	5642	X	4377	-0-	-1265	-0-	4065	3	312	9	Y	284	249	1			173

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	85	1			16
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	8	1			1
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			6
04	3000	N	17491	-0-	14491	14491	16642	3	849	9	Y	772	625	1			153
05	3100	N	12192	-0-	9092	23583	11773	3	419	9	Y	381	364	1			170
06	3000	N	6535	-0-	3535	27118	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
*07	35544	X	8426	-0-	-27118	-0-	8194	3	232	9	Y	211	211	1			129

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

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

02	2184	N	786	-0-	-1398	-0-	736	3	50	9	N	45					228
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	11	157	1			82
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45					127
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	53					180
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	3	41	9	N	37					217
*07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2477	3	39	9	N	35	161	1			91

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

02	2548	N	672	-0-	-1876	-0-	598	3	74	9	N	67					209
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	53	173	1			89
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	66					155
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	52	167	1			40
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1504	3	43	9	N	39					79
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2503	3	56	9	N	51					130

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

02	2408	X	1817	-0-	-591	-0-	1764	3	53	9	N	48					146
03	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68					214
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	2493	3	54	9	N	49	150	1			113
05	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	1978	3	59	9	N	54					167
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2751	3	96	9	N	87	159	1			95
07	2635	X	1454	-0-	-1181	-0-	1408	3	46	9	N	42					137

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

02	2800	N	3183	-0-	383	1256	3117	3	66	9	N	60					167
03	2944	X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1			31
04	2820	X	383	-0-	-2437	-0-	289	3	94	9	N	85	1	8			115
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					115
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115

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
02	1260	N	710	-0-	-550	-0-	664	3	46	9	N	42					177
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	159	1			50
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	30					80
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	39					119
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	919	3	55	9	N	50					169
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	3	28	9	N	25					194

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1993	3	54	9	N	49					214
03	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2093	3	103	9	N	94	179	1			129
04	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	1950	3	42	9	N	38					167
05	2263	N	279	-0-	-1984	-0-	279	3			N	-0-					167
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					167
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

02	65044	X	-0-	-0-	-65044	-0-					N	-0-					83
03	72013	X	-0-	-0-	-72013	-0-					N	-0-					83
04	69690	X	-0-	-0-	-69690	-0-					N	-0-					83
05	59148	X	-0-	-0-	-59148	-0-					N	-0-					83
*06	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	47422	2	20	9	N	18	16	1			85
*07	67854	X	67854	-0-	-0-	-0-	67626	2	228	9	N	207					292

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	1295	-0-	1295	1295	1049	2	246	9	N	224	346	0			424
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					424
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					424

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

02	26180 X	8197	-0-	-17983	-0-	8197	2			N	-0-					282
03	28985 X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9	N	6					288
04	27510 X	6214	-0-	-21296	-0-	6214	2			N	-0-					288
05	27404 X	14267	-0-	-13137	-0-	14267	2			N	-0-					288
*06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-					288
*07	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					288

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

02	3752 X	3101	-0-	-651	-0-	3091	2	10	9	N	9					179
03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	12	9	N	11					190
04	3900 X	1986	-0-	-1914	-0-	1986	2			N	-0-					190
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					190
06	3900 X	1405	-0-	-2495	-0-	1405	2			N	-0-					190
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					190

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

02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	2746	3			N	-0-					131
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					131
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	3			N	-0-					131
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3			N	-0-					131
06	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	3458	3	4	9	N	4					135
07	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	3			N	-0-					135

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

02	11396 X	6576	-0-	-4820	-0-	6576	3			N	-0-					89
03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3			N	-0-					89
04	9690 X	7300	-0-	-2390	-0-	7300	3			N	-0-					89
05	9145 X	1187	-0-	-7958	-0-	1187	3			N	-0-					89
*06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3			N	-0-					89
*07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-					89

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

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
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3		N	-0-			-0-

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

02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	3		N	-0-			7
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			7
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			7
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			7
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	6496 X	1039	-0-	-5457	-0-	14	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	44	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3060	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19264 X	14896	-0-	-4368	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
03	21328 X	18739	-0-	-2589	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
04	20640 X	17493	-0-	-3147	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
05	19561 X	14848	-0-	-4713	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	18930 X	16341	-0-	-2589	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
*07	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	697	-0-	-1318	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	34	-0-	-1916	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	790	-0-	-1225	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1203	2	N	-0-					-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	860	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	860	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	860	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	860	1	1262	2	N	-0-					-0-
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	860	1	1224	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	64	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	4216 #	3040	-0-	-1176	-0-	42	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	4080 #	2667	-0-	-1413	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	5394 #	2749	-0-	-2645	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	5394 #	1858	-0-	-3536	-0-	1858	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

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

02	1456 X	1316	-0-	-140	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1274	-0-	-196	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	925	-0-	-594	-0-	925	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

02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			Y	-0-					8
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			Y	-0-					8
05	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	6188	3			Y	-0-					8
06	6330 X	4946	-0-	-1384	-0-	4946	3			Y	-0-					8
07	6541 X	3488	-0-	-3053	-0-	3488	3			Y	-0-					8

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

02	INC	G-10	2046	-0-	2046	2046	2046	2			Y	-0-	72	1			9
03	INC	G-10	2159	-0-	2159	4205	2123	2	36	9	Y	33					42
04		2000	N 2162	-0-	162	4367	2162	2			Y	-0-					42
05		3100	N 2171	-0-	-929	3438	2161	2	10	9	Y	9					51
06		3000	N 2036	-0-	-964	2474	2036	2			Y	-0-					51
*07		3100	N 1964	-0-	-1136	1338	1953	2	11	9	Y	10	46	1			15

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

02		2912	X 2550	-0-	-362	-0-	2549	3	1	9	Y	1	1	8			8
03		4626	X 4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					8
04		3090	X 2683	-0-	-407	-0-	2683	3			Y	-0-					8
05		2942	X 2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					8
06		3150	X 2633	-0-	-517	-0-	2633	3			Y	-0-					8
07		3255	X 2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			Y	-0-					8

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

02		560	N 343	-0-	-217	-0-	334	3	9	9	N	8					130
03		465	N 440	-0-	-25	-0-	437	3	3	9	N	3	114	1			19
04		322	N 322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					19
05		399	N 399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					19
06		420	N 276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					19
07		341	N 287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					19

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-					-0-
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2		Y	-0-					-0-
06	1140	N	648	-0-	-492	-0-	648	2		Y	-0-					-0-
07	1178	N	446	-0-	-732	-0-	446	2		Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-					-0-
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2		N	-0-					-0-
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2		N	-0-					-0-
07	1488	N	939	-0-	-549	-0-	939	2		N	-0-					-0-

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

02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2		N	-0-					317
03	11687	X	8632	-0-	-3055	-0-	8632	2		N	-0-					317
04	11310	X	9658	-0-	-1652	-0-	9658	2		N	-0-					317
05	11687	X	9553	-0-	-2134	-0-	9553	2		N	-0-					317
06	10620	X	7884	-0-	-2736	-0-	7884	2		N	-0-					317
07	10974	X	6972	-0-	-4002	-0-	6972	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-			-0-

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

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
*07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-

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

02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	2		N	-0-			-0-

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

02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	1					222
							1	9									
03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	17	179	1			60
							19	9									
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	15					75
							17	9									
05	992	#	904	-0-	-88	-0-	100	1	778	2	N	24					99
							26	9									
06	1140	#	526	-0-	-614	-0-	100	1	406	2	N	18					117
							20	9									
07	1178	#	445	-0-	-733	-0-	100	1	323	2	N	20					137
							22	9									

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
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	3994	-0-	-836	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	72	1			9
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33					42
04	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-					42
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2508	2	9	9	Y	8					50
06	2460	N	1899	-0-	-561	-0-	1899	2			Y	-0-					50
07	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	45	1			9

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			56
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					56
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			56
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					56
07	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	1146	2			N	-0-					56

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

02	T. A.		3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-					23
03	T. A.		3634	-0-	3634	6851	3634	2			N	-0-					23
04	9950	X	3099	-0-	-6851	-0-	3099	2			N	-0-					23
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					23
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			N	-0-					23
07	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	2744	2			N	-0-					23

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

02	1456	N	1378	-0-	-78	-0-	1378	2			N	-0-					41
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					41
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					41
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1597	2	23	9	N	21	1	8			61
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1513	2	1	9	N	1					62
07	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1182	2	41	9	N	37	77	1			22

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

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			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

02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					59
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					59
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					59
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					59
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					59
07	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1963	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					59
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					59
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					19
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			N	-0-					19
05	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1805	2			N	-0-					19
06	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					19
07	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	1230	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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

02	39284	X	34484	-0-	-4800	-0-	34484	2			N	-0-					23
03	42315	X	36587	-0-	-5728	-0-	36587	2			N	-0-					23
04	38520	X	37482	-0-	-1038	-0-	37482	2			N	-0-					23
05	38243	X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2			N	-0-					23
06	36960	X	24116	-0-	-12844	-0-	24116	2			N	-0-					23
07	38719	X	36690	-0-	-2029	-0-	36690	2			N	-0-					23

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
GIEBEL PETROLEUM LTD. 304280
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

02	2931		2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3100		3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3135		3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100		3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3187		3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3100		3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

CLIFFHANGER (WOLFCAMP) 18962 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CASCABEL WELL #: 1 RRCID -> 197925 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

02	224	#	114	-0-	-110	-0-	56	2	58	9	N	53					222
03	155	#	84	-0-	-71	-0-	14	2	70	9	N	64	189	1			97
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	42					139
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	129	187	1			81
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	36	2	85	9	N	77					158
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	6	2	22	9	N	20					178

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222 N	189	-0-	-33 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215 N	145	-0-	-70 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	215 N	201	-0-	-14 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	392 #	115	-0-	-277	-0-	1	1	113	2	Y	1					22
						1	9									
03	434 #	268	-0-	-166	-0-	2	1	265	2	Y	1					23
						1	9									
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	4	14	1			13
						4	9									
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	1					14
						1	9									
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	Y	1					15
						1	9									
*07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	Y	1					16
						1	9									

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	7	1	769	2	Y	1					5
						1	9									
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	1					6
						1	9									
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	9	1	960	2	Y	2					8
						2	9									
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	2					10
						2	9									
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	6	1	650	2	Y	3	8	1			5
						3	9									
*07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	1					6
						1	9									

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
02	644	#	509	-0-	-135	-0-	5	1	502	2	Y	2					7
							2	9									
03	713	#	184	-0-	-529	-0-	1	1	182	2	Y	1					8
							1	9									
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
05	722	R	722	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	Y	1					1
							1	9									
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	1					2
							1	9									
*07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	2					4
							2	9									

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

02	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	Y	3					34
							3	9									
03	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	Y	3					37
							3	9									
04	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	7					44
							8	9									
05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	12	1	1286	2	Y	7					51
							8	9									
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	12	27	1			36
							13	9									
*07	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	2	Y	3					39
							3	9									

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

02	308	#	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

02	672	#	659	-0-	-13	-0-	657	2	2	9	N	2					163
03	744	#	716	-0-	-28	-0-	707	2	9	9	N	8					171
04	720	#	679	-0-	-41	-0-	675	2	4	9	N	4					175
05	744	#	687	-0-	-57	-0-	680	2	7	9	N	6					181
06	720	#	627	-0-	-93	-0-	625	2	2	9	N	2					183
07	744	#	648	-0-	-96	-0-	645	2	3	9	N	3					186

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

02	924	#	872	-0-	-52	-0-	863	2	9	9	N	8					192
03	992	#	949	-0-	-43	-0-	943	2	6	9	N	5					197
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	901	2	15	9	N	14					211
05	992	#	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					213
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3	182	1			34
07	961	#	654	-0-	-307	-0-	653	2	1	9	N	1					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					82
03	744	#	696	-0-	-48	-0-	687	2	9	9	N	8					90
04	750	#	681	-0-	-69	-0-	679	2	2	9	N	2					92
05	775	#	692	-0-	-83	-0-	683	2	9	9	N	8					100
06	750	#	627	-0-	-123	-0-	603	2	24	9	N	22					122
07	775	#	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					122

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P & A 04-04-13

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

02	280	#	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

02	476	#	356	-0-	-120	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

02	308	#	26	-0-	-282	-0-	23	3	3	9	N	3					232
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					232
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	N	7					239
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					239
06	570	#	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					239
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					239

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					153
03	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					153
04	750	#	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					153
05	837	#	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					153
06	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					153
07	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					153

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	686	3	11	9	N	10					253
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	N	8					261
04	540	#	401	-0-	-139	-0-	395	3	6	9	N	5					266
05	775	#	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					266
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					266
07	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					266

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					19
03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1					20
04	660	#	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					20
05	930	#	428	-0-	-502	-0-	428	3			N	-0-					20
06	900	#	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					20
07	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					20

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					86
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					86
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					86
*06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					86
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					376
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					376
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					376
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	183	1			193
*06	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1299	3	10	9	N	9	152	1			50
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

02	532	#	419	-0-	-113	-0-	419	3			N	-0-					102
03	589	#	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					102
04	570	#	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					102
05	589	#	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					102
*06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					102
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					92
03	496	#	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					92
04	480	#	31	-0-	-449	-0-	31	3			N	-0-					92
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					92
06	480	#	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					92
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

02	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					172
03	1333	#	1081	-0-	-252	-0-	1080	3	1	9	N	1					173
04	1350	#	832	-0-	-518	-0-	832	3			N	-0-					173
05	1395	#	1098	-0-	-297	-0-	1098	3			N	-0-					173
06	1320	#	935	-0-	-385	-0-	935	3			N	-0-					173
07	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					173

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1154	3	30	9	N	27					151
03	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	1117	3	3	9	N	3					154
04	840	#	583	-0-	-257	-0-	579	3	4	9	N	4					158
05	1302	#	687	-0-	-615	-0-	686	3	1	9	N	1					159
06	1260	#	862	-0-	-398	-0-	856	3	6	9	N	5					164
07	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					164

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
02	616	#	480	-0-	-136	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	651	#	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	630	#	485	-0-	-145	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	651	#	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	293	-0-	-15	-0-	286	3	7	9	N	6					135
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					135
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	256	3	44	9	N	40					175
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	290	3	6	9	N	5					180
06	300	#	249	-0-	-51	-0-	238	3	11	9	N	10					190
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					190

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					36
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					36
04	630 #	462	-0-	-168	-0-	447	2	15	9	Y	14					50
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					50
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
07	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	Y	2					52

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

02	504 #	482	-0-	-22	-0-	482	2			Y	-0-					39
03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					39
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	381	2	15	9	Y	14					53
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					53
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					53
*07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					56

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-					11
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					11
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					11
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	20	2	3	9	Y	3					14
*07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	Y	15					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

*01	1395 #	1092	-0-	-303	-0-	85	1	956	3	Y	14	14	0			1
						36	4	15	9							
*02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	3	Y	11	12	0			-0-
						28	4	12	9							
*03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	3	Y	17	16	0			1
						28	4	19	9							
*04	1050 #	752	-0-	-298	-0-	46	1	518	3	Y	6	7	0			-0-
						181	4	7	9							
*05	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	79	1	1011	3	Y	12	11	0			1
						25	4	13	9							
*06	1170 #	700	-0-	-470	-0-	46	1	618	3	Y	14	14	0			1
						21	4	15	9							
07	1209 #	919	-0-	-290	-0-	59	1	818	3	Y	16	16	0			1
						24	4	18	9							

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
*01	620	#	569	-0-	-51	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	560	#	533	-0-	-27	-0-	52	1	461	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	Y	18	17	0			1
							16	4	20	9							
*04	540	#	401	-0-	-139	-0-	40	1	263	3	Y	5	6	0			-0-
							92	4	6	9							
*05	589	#	573	-0-	-16	-0-	59	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
*06	600	#	581	-0-	-19	-0-	52	1	505	3	Y	6	6	0			-0-
							17	4	7	9							
07	620	#	553	-0-	-67	-0-	56	1	476	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	372	#	264	-0-	-108	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	#	326	-0-	-10	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	372	#	349	-0-	-23	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	330	#	218	-0-	-112	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
*05	372	#	328	-0-	-44	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	360	#	220	-0-	-140	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	372	#	243	-0-	-129	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	403	#	273	-0-	-130	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	336	-0-	-28	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	360	-0-	-43	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	330	#	224	-0-	-106	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	372	#	335	-0-	-37	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	#	229	-0-	-131	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	372	#	261	-0-	-111	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	744 #	542	-0-	-202	-0-	43	1	481	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	45	1	632	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*04	660 #	461	-0-	-199	-0-	28	1	321	3	Y	-0-			-0-
						112	4							
*05	775 #	685	-0-	-90	-0-	49	1	621	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*06	750 #	496	-0-	-254	-0-	33	1	448	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	775 #	564	-0-	-211	-0-	37	1	512	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

*01	589 #	407	-0-	-182	-0-	32	1	361	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	532 #	499	-0-	-33	-0-	33	1	454	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*03	589 #	533	-0-	-56	-0-	34	1	485	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*04	510 #	332	-0-	-178	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
						81	4							
*05	558 #	496	-0-	-62	-0-	35	1	450	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	540 #	397	-0-	-143	-0-	27	1	357	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	35	1	473	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	403 #	377	-0-	-26	-0-	30	1	334	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22	1	308	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	403 #	355	-0-	-48	-0-	23	1	323	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*04	390 #	205	-0-	-185	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
						50	4							
*05	403 #	336	-0-	-67	-0-	24	1	304	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	360 #	325	-0-	-35	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	372 #	346	-0-	-26	-0-	23	1	313	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403 #	399	-0-	-4	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	364 #	358	-0-	-6	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	403 #	375	-0-	-28	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	390 #	216	-0-	-174	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
*05	403 #	355	-0-	-48	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	390 #	343	-0-	-47	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*01	434 #	388	-0-	-46	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	392 #	349	-0-	-43	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	390 #	208	-0-	-182	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*05	403 #	337	-0-	-66	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	390 #	325	-0-	-65	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	372 #	333	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	434 #	393	-0-	-41	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	392 #	354	-0-	-38	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	403 #	370	-0-	-33	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	390 #	212	-0-	-178	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
						51	4									
*05	403 #	341	-0-	-62	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	390 #	329	-0-	-61	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	403 #	348	-0-	-55	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	589	#	574	-0-	-15	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	532	#	519	-0-	-13	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	589	#	544	-0-	-45	-0-	35	1	495	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	570	#	314	-0-	-256	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*05	589	#	505	-0-	-84	-0-	36	1	458	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	570	#	486	-0-	-84	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	589	#	509	-0-	-80	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

*01	62	#	60	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	56	#	40	-0-	-16	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	62	#	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*01	155	#	150	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	140	#	99	-0-	-41	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	155	#	121	-0-	-34	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	150	#	99	-0-	-51	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*05	155	#	89	-0-	-66	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	150	#	139	-0-	-11	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	#	105	-0-	-35	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	155	#	131	-0-	-24	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	150	#	148	-0-	-2	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*05	155	#	122	-0-	-33	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
*01	217	#	167	-0-	-50	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	196	#	106	-0-	-90	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	131	-0-	-55	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	180	#	150	-0-	-30	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	186	#	124	-0-	-62	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
*01	248	#	220	-0-	-28	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	#	143	-0-	-81	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	248	#	176	-0-	-72	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	217	#	160	-0-	-57	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	#	101	-0-	-23	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	66	-0-	-46	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	124	#	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	120	#	93	-0-	-27	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*05	124	#	79	-0-	-45	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*01	217	#	212	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	143	-0-	-53	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	217	#	174	-0-	-43	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	210	#	193	-0-	-17	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	217	#	158	-0-	-59	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	150	-0-	-46	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	217	#	181	-0-	-36	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	210	#	195	-0-	-15	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	217	#	168	-0-	-49	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
*01	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	140	#	101	-0-	-39	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	155	#	123	-0-	-32	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	150	#	135	-0-	-15	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*01	310	#	306	-0-	-4	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	280	#	202	-0-	-78	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	310	#	245	-0-	-65	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	#	259	-0-	-41	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*05	310	#	219	-0-	-91	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

*01	310	#	244	-0-	-66	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	270	#	223	-0-	-47	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	330	#	200	-0-	-130	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	341	#	190	-0-	-151	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	#	63	-0-	-154	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	140	#	23	-0-	-117	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	155	#	34	-0-	-121	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	60	#	42	-0-	-18	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*01	372	#	101	-0-	-271	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	224	#	173	-0-	-51	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	248	#	102	-0-	-146	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	240	#	63	-0-	-177	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	217	#	162	-0-	-55	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	180	#	137	-0-	-43	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							

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
*01	124	#	75	-0-	-49	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	93	#	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	#	188	-0-	-29	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	210	#	173	-0-	-37	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	240	#	192	-0-	-48	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*01	403	#	365	-0-	-38	-0-	28	1	315	3	Y	9	8	0			1
							12	4	10	9							
*02	364	#	347	-0-	-17	-0-	21	1	291	3	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
*03	403	#	132	-0-	-271	-0-	8	1	120	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							
*04	390	#	37	-0-	-353	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	403	#	108	-0-	-295	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	360	#	160	-0-	-200	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	372	#	198	-0-	-174	-0-	13	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

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
*01	403	#	302	-0-	-101	-0-	24	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*02	364	#	276	-0-	-88	-0-	18	1	246	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
*03	403	#	298	-0-	-105	-0-	19	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*04	330	#	215	-0-	-115	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
*05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	588	R	588	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	9	8	0			1
							25	4	10	9							
*02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	25	25	0			1
							17	4	28	9							
*03	589	#	516	-0-	-73	-0-	33	1	465	3	Y	5	6	0			-0-
							12	4	6	9							
*04	840	#	307	-0-	-533	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*05	868	#	390	-0-	-478	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	780	#	406	-0-	-374	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	806	#	213	-0-	-593	-0-	14	1	192	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	465	#	308	-0-	-157	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	#	301	-0-	-119	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	434	#	388	-0-	-46	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	207	-0-	-183	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*05	341	#	269	-0-	-72	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*01	699	R	699	-0-	-0-	-0-	83	1	594	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	65	1	565	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	750	#	397	-0-	-353	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
*05	713	#	661	-0-	-52	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	690	#	600	-0-	-90	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	713	#	499	-0-	-214	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	Y	17	17	0			1
						37	4	19	9							
*02	965 R	965	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	Y	22	22	0			1
						22	4	24	9							
*03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	67	1	951	3	Y	21	21	0			1
						25	4	23	9							
*04	930 #	689	-0-	-241	-0-	42	1	473	3	Y	7	8	0			-0-
						166	4	8	9							
*05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	952	3	Y	16	15	0			1
						22	4	18	9							
*06	930 #	469	-0-	-461	-0-	31	1	412	3	Y	11	12	0			-0-
						14	4	12	9							
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	465 #	372	-0-	-93	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	360 #	195	-0-	-165	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
*05	372 #	368	-0-	-4	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	248 #	137	-0-	-111	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	196 #	134	-0-	-62	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	186 #	82	-0-	-104	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	180 #	41	-0-	-139	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	155 #	59	-0-	-96	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

*01	279 #	223	-0-	-56	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	252 #	218	-0-	-34	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	279 #	269	-0-	-10	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	240 #	138	-0-	-102	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*05	248 #	187	-0-	-61	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	270 #	264	-0-	-6	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*01	403 #	171	-0-	-232	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	364 #	167	-0-	-197	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	372 #	368	-0-	-4	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	300 #	207	-0-	-93	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	300 #	297	-0-	-3	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

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
*01	248	#	120	-0-	-128	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	224	#	117	-0-	-107	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	248	#	161	-0-	-87	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	210	#	83	-0-	-127	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	186	#	115	-0-	-71	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	150	#	97	-0-	-53	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*05	248	#	194	-0-	-54	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	240	#	157	-0-	-83	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	248	#	106	-0-	-142	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*01	620	#	557	-0-	-63	-0-	63	1	477	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	444	-0-	-116	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	620	#	496	-0-	-124	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
*04	600	#	336	-0-	-264	-0-	34	1	218	3	Y	6	6	0			-0-
							77	4	7	9							
*05	620	#	579	-0-	-41	-0-	59	1	499	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							
*06	540	#	457	-0-	-83	-0-	41	1	399	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620 #	543	-0-	-77	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	620 #	453	-0-	-167	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	600 #	269	-0-	-331	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*05	589 #	499	-0-	-90	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	540 #	446	-0-	-94	-0-	40	1	393	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	465 #	428	-0-	-37	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	434 #	338	-0-	-96	-0-	40	1	287	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	392 #	380	-0-	-12	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	434 #	356	-0-	-78	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	360 #	268	-0-	-92	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	713 #	560	-0-	-153	-0-	66	1	476	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	644 #	633	-0-	-11	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	713 #	615	-0-	-98	-0-	65	1	535	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*04	600 #	386	-0-	-214	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
						90	4									
*05	620 #	461	-0-	-159	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	600 #	407	-0-	-193	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	620 #	440	-0-	-180	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	403 #	398	-0-	-5	-0-	45	1	340	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*02	364 #	345	-0-	-19	-0-	35	1	302	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	390 #	270	-0-	-120	-0-	27	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
*05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	420 #	367	-0-	-53	-0-	33	1	323	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	42	1	358	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*01	651 #	633	-0-	-18	-0-	71	1	541	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*02	588 #	579	-0-	-9	-0-	57	1	509	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	72	1	665	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*04	600 #	426	-0-	-174	-0-	43	1	284	3	Y	-0-			-0-
						99	4							
*05	651 #	608	-0-	-43	-0-	63	1	532	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*06	660 #	616	-0-	-44	-0-	56	1	542	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
07	682 #	464	-0-	-218	-0-	47	1	405	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*01	558 #	511	-0-	-47	-0-	58	1	437	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	504 #	461	-0-	-43	-0-	46	1	405	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*04	480 #	336	-0-	-144	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
						78	4							
*05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	540 #	475	-0-	-65	-0-	42	1	419	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	558 #	513	-0-	-45	-0-	52	1	447	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

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
*01	589	#	560	-0-	-29	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	52	1	456	3	Y	22	21	0			1
							11	4	24	9							
*03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	68	1	621	3	Y	18	18	0			1
							17	4	20	9							
*04	540	#	407	-0-	-133	-0-	41	1	269	3	Y	2	3	0			-0-
							95	4	2	9							
*05	589	#	584	-0-	-5	-0-	61	1	507	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
*06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	7	7	0			-0-
							19	4	8	9							
07	589	#	558	-0-	-31	-0-	56	1	481	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							

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
*01	620	#	592	-0-	-28	-0-	67	1	506	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	Y	37	36	0			1
							12	4	41	9							
*03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	9	10	0			-0-
							17	4	10	9							
*04	570	#	416	-0-	-154	-0-	41	1	276	3	Y	2	2	0			-0-
							97	4	2	9							
*05	620	#	596	-0-	-24	-0-	62	1	517	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
*06	620	R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
*07	688	R	688	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							

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
*01	403	#	367	-0-	-36	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	364	#	337	-0-	-27	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	360	#	249	-0-	-111	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*05	372	#	365	-0-	-7	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	390	#	382	-0-	-8	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	496	#	459	-0-	-37	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	448	#	414	-0-	-34	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	450	#	378	-0-	-72	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
*05	569	R	569	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
*01	186	#	159	-0-	-27	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	29	28	0			1
							4	4	32	9							
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
*04	150	#	147	-0-	-3	-0-	14	1	97	3	Y	3	3	0			-0-
							33	4	3	9							
*05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	484	R	484	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	300	#	293	-0-	-7	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	63	1	529	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	#	210	-0-	-100	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	#	261	-0-	-19	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	310	#	280	-0-	-30	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	270	#	173	-0-	-97	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	279	#	257	-0-	-22	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	270	#	200	-0-	-70	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	279	#	261	-0-	-18	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*01	806	#	561	-0-	-245	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	728	#	688	-0-	-40	-0-	45	1	626	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	806	#	739	-0-	-67	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	690	#	450	-0-	-240	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
							110	4									
*05	775	#	651	-0-	-124	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	750	#	518	-0-	-232	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	775	#	571	-0-	-204	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	#	137	-0-	-49	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	168	#	122	-0-	-46	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	155	#	154	-0-	-1	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	120	#	78	-0-	-42	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	124	#	77	-0-	-47	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	240	#	151	-0-	-89	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	248	#	115	-0-	-133	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	60	-0-	-95	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
*05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

*01	434 #	300	-0-	-134	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*02	392 #	270	-0-	-122	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	465 #	373	-0-	-92	-0-	24	1	340	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*04	420 #	276	-0-	-144	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
						67	4							
*05	434 #	352	-0-	-82	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	360 #	252	-0-	-108	-0-	17	1	227	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	372 #	209	-0-	-163	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*01	620 #	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*02	560 #	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	620 #	457	-0-	-163	-0-	44	1	402	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	600 #	276	-0-	-324	-0-	28	1	183	3	Y	-0-			-0-
						65	4							
*05	620 #	502	-0-	-118	-0-	52	1	439	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	540 #	453	-0-	-87	-0-	41	1	399	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	37	1	308	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*01	496 #	418	-0-	-78	-0-	47	1	357	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	448 #	332	-0-	-116	-0-	33	1	292	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	496 #	354	-0-	-142	-0-	34	1	311	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*04	450 #	210	-0-	-240	-0-	21	1	140	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
*05	465 #	366	-0-	-99	-0-	38	1	320	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	390 #	317	-0-	-73	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	372 #	314	-0-	-58	-0-	32	1	274	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

*01	651 #	575	-0-	-76	-0-	65	1	491	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*02	588 #	458	-0-	-130	-0-	46	1	401	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	420	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*04	630 #	284	-0-	-346	-0-	29	1	189	3	Y	-0-			-0-
						66	4							
*05	620 #	525	-0-	-95	-0-	54	1	460	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	570 #	452	-0-	-118	-0-	41	1	397	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	45	1	391	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

*01	124 #	98	-0-	-26	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	112 #	111	-0-	-1	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*01	310 #	112	-0-	-198	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	196 #	127	-0-	-69	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	186 #	173	-0-	-13	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

*01	248 #	224	-0-	-24	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	240 #	174	-0-	-66	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

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

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

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 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
*01	186	#	156	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	124	#	88	-0-	-36	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	90	#	56	-0-	-34	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	36	34	0			2
							2	4	40	9							
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	5	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 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
*01	713	#	563	-0-	-150	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	480	#	336	-0-	-144	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
*05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	14	13	0			1
							12	4	15	9							
*06	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	1	0			-0-
							32	4									
*07	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	37	35	0			2
							32	4	41	9							

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
*01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	403	#	307	-0-	-96	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	390	#	273	-0-	-117	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	403	#	192	-0-	-211	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	194 3	Y	-0-			-0-
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13 1 5 4	178 3	Y	-0-			-0-
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1 6 4	182 3	Y	-0-			-0-
*04	210 #	157	-0-	-53	-0-	10 1 38 4	109 3	Y	-0-			-0-
*05	217 #	208	-0-	-9	-0-	15 1 5 4	188 3	Y	-0-			-0-
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21 1 10 4	281 3	Y	-0-			-0-
*07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	333 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	34 1 15 4	389 3	Y	-0-			-0-
*02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	25 1 10 4	357 3	Y	-0-			-0-
*03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	321 3	Y	-0-			-0-
*04	420 #	269	-0-	-151	-0-	16 1 66 4	187 3	Y	-0-			-0-
*05	434 #	337	-0-	-97	-0-	24 1 7 4	306 3	Y	-0-			-0-
*06	420 #	303	-0-	-117	-0-	20 1 9 4	274 3	Y	-0-			-0-
07	434 #	239	-0-	-195	-0-	16 1 7 4	216 3	Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*01	837 #	743	-0-	-94	-0-	83	1	636	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*02	756 #	679	-0-	-77	-0-	68	1	595	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*04	720 #	569	-0-	-151	-0-	58	1	378	3	Y	-0-					-0-
						133	4									
*05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	Y	3	3	0			-0-
						22	4	3	9							
*06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4	1	9							
07	806 #	734	-0-	-72	-0-	76	1	639	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*01	651 #	570	-0-	-81	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*02	588 #	456	-0-	-132	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	421	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	630 #	372	-0-	-258	-0-	37	1	244	3	Y	5	5	0			-0-
						85	4	6	9							
*05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	8	8	0			-0-
						15	4	9	9							
*06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
07	496 #	484	-0-	-12	-0-	49	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*01	496 #	458	-0-	-38	-0-	52	1	391	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	448 #	423	-0-	-25	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	450 #	313	-0-	-137	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
						73	4									
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	50	1	421	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*01	434 #	410	-0-	-24	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	392 #	377	-0-	-15	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
*05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

*01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
						5	4	8	9							
*02	420 #	151	-0-	-269	-0-	9	1	130	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
*03	372 #	208	-0-	-164	-0-	13	1	184	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
*04	270 #	154	-0-	-116	-0-	9	1	105	3	Y	3	3	0			-0-
						37	4	3	9							
*05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	9	9	0			-0-
						8	4	10	9							
*06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	23	22	0			1
						26	4	25	9							
*07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	18	18	0			1
						19	4	20	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

*01	465 #	190	-0-	-275	-0-	14	1	164	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*02	420 #	194	-0-	-226	-0-	12	1	172	3	Y	5	5	0			-0-
						4	4	6	9							
*03	465 #	223	-0-	-242	-0-	14	1	193	3	Y	10	10	0			-0-
						5	4	11	9							
*04	240 #	161	-0-	-79	-0-	10	1	105	3	Y	8	8	0			-0-
						37	4	9	9							
*05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	9	9	0			-0-
						6	4	10	9							
*06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	14	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	965	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*02	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*04	810	#	571	-0-	-239	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
							139	4									
*05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	3	Y	11	11	0			-0-
							42	4	12	9							
*07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	3	Y	153	146	0			7
							33	4	168	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

*01	310	#	106	-0-	-204	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	196	#	184	-0-	-12	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	533	-0-	-87	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	422	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	620 #	439	-0-	-181	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	600 #	262	-0-	-338	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*05	589 #	486	-0-	-103	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	415	-0-	-95	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	620 #	374	-0-	-246	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

*01	496 #	423	-0-	-73	-0-	48	1	361	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	448 #	338	-0-	-110	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	496 #	356	-0-	-140	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	450 #	287	-0-	-163	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
*05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

*01	527 #	441	-0-	-86	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	476 #	324	-0-	-152	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	527 #	344	-0-	-183	-0-	33	1	301	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
*04	450 #	220	-0-	-230	-0-	22	1	144	3	Y	4	4	0			-0-
						50	4	4	9							
*05	465 #	429	-0-	-36	-0-	44	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
*06	420 #	386	-0-	-34	-0-	34	1	333	3	Y	7	7	0			-0-
						11	4	8	9							
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	37	1	314	3	Y	6	6	0			-0-
						9	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	270	#	235	-0-	-35	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
*05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	82	1	715	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

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
*01	837	#	393	-0-	-444	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	756	#	351	-0-	-405	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	837	#	300	-0-	-537	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	810	#	239	-0-	-571	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*05	713	#	601	-0-	-112	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	831	R	831	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

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
*01	620	#	536	-0-	-84	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	416	-0-	-144	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	620	#	431	-0-	-189	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	600	#	258	-0-	-342	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
*05	589	#	478	-0-	-111	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	409	-0-	-101	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	465	#	366	-0-	-99	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*01	248	#	188	-0-	-60	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	240	#	188	-0-	-52	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

*01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	210	#	117	-0-	-93	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	217	#	196	-0-	-21	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	210	#	191	-0-	-19	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	#	125	-0-	-43	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	151	-0-	-35	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	180	#	165	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*05	186	#	155	-0-	-31	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*01	713	#	589	-0-	-124	-0-	67	1	502	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	644	#	467	-0-	-177	-0-	46	1	409	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	713	#	489	-0-	-224	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	660	#	291	-0-	-369	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*05	651	#	537	-0-	-114	-0-	56	1	470	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	570	#	459	-0-	-111	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	527	#	434	-0-	-93	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

*01	589	#	422	-0-	-167	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	532	#	519	-0-	-13	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	589	#	558	-0-	-31	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	540	#	341	-0-	-199	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
							83	4									
*05	589	#	508	-0-	-81	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	570	#	402	-0-	-168	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	589	#	449	-0-	-140	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59	1	446	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	570 #	260	-0-	-310	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*05	589 #	476	-0-	-113	-0-	50	1	416	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	423	-0-	-87	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	465 #	392	-0-	-73	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

*01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	252 #	227	-0-	-25	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	270 #	137	-0-	-133	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	240 #	220	-0-	-20	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	248 #	230	-0-	-18	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 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
*01	217	#	164	-0-	-53	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	196	#	147	-0-	-49	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	160	-0-	-26	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	180	#	116	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	246	R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	240	#	123	-0-	-117	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*05	217	#	77	-0-	-140	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	240	#	215	-0-	-25	-0-	10	1	138	3	Y	56	54	0			2
							5	4	62	9							
07	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	174	3	Y	8	10	0			-0-
							5	4	9	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

*01	372	#	273	-0-	-99	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	#	245	-0-	-91	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	341	#	307	-0-	-34	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							

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
*01	155	#	120	-0-	-35	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	140	#	128	-0-	-12	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	150	#	110	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	82	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

*01	527	#	425	-0-	-102	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	#	339	-0-	-137	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	527	#	357	-0-	-170	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	480	#	214	-0-	-266	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*05	496	#	395	-0-	-101	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	420	#	343	-0-	-77	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*02	928	R	928	-0-	-0-	-0-	94	1	813	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	825	R	825	-0-	-0-	-0-	88	1	717	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	600	#	466	-0-	-134	-0-	46	1	311	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
*05	620	#	341	-0-	-279	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	600	#	365	-0-	-235	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	620	#	369	-0-	-251	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

*01	1984	#	1920	-0-	-64	-0-	151	1	1698	3	Y	6	7	0			-0-
							64	4	7	9							
*02	2044	#	1807	-0-	-237	-0-	118	1	1636	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							
*03	2263	#	1872	-0-	-391	-0-	117	1	1668	3	Y	36	35	0			1
							47	4	40	9							
*04	2190	#	1268	-0-	-922	-0-	77	1	860	3	Y	27	27	0			1
							301	4	30	9							
*05	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	3	Y	29	29	0			1
							48	4	32	9							
*06	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	21	21	0			1
							61	4	23	9							
07	2015	#	1977	-0-	-38	-0-	129	1	1774	3	Y	17	17	0			1
							55	4	19	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

*01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	84	#	61	-0-	-23	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	93	#	79	-0-	-14	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	90	#	88	-0-	-2	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*05	93	#	70	-0-	-23	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	124	#	103	-0-	-21	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	65	-0-	-47	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	90	#	85	-0-	-5	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	93	#	75	-0-	-18	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*01	248	#	188	-0-	-60	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	248	#	209	-0-	-39	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	210	#	124	-0-	-86	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*05	248	#	206	-0-	-42	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
*01	279	#	244	-0-	-35	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	#	162	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	248	#	203	-0-	-45	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	240	#	221	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	248	#	180	-0-	-68	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*01	558	#	532	-0-	-26	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	504	#	480	-0-	-24	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	558	#	505	-0-	-53	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	540	#	287	-0-	-253	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
*05	558	#	471	-0-	-87	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	454	-0-	-56	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	33	1	441	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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
*01	558	#	467	-0-	-91	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	504	#	405	-0-	-99	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	558	#	398	-0-	-160	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	300	#	294	-0-	-6	-0-	18	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
*05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
*01	403	#	291	-0-	-112	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	364	#	354	-0-	-10	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	403	#	374	-0-	-29	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	360	#	232	-0-	-128	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
*05	403	#	340	-0-	-63	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	390	#	260	-0-	-130	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341 #	245	-0-	-96	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	279 #	213	-0-	-66	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	240 #	148	-0-	-92	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*05	341 #	248	-0-	-93	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	330 #	177	-0-	-153	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	341 #	254	-0-	-87	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

*01	558 #	525	-0-	-33	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	504 #	471	-0-	-33	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	527 #	494	-0-	-33	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	510 #	282	-0-	-228	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
						69	4									
*05	527 #	494	-0-	-33	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	510 #	479	-0-	-31	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	310 #	89	-0-	-221	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

*01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	72	1	620	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*04	420 #	336	-0-	-84	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
						78	4							
*05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	72	1	813	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*04	630 #	453	-0-	-177	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
						110	4									
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	651 #	609	-0-	-42	-0-	40	1	552	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*01	527 #	369	-0-	-158	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	476 #	465	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	527 #	499	-0-	-28	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	450 #	304	-0-	-146	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
						74	4									
*05	527 #	454	-0-	-73	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	361	-0-	-149	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	527 #	339	-0-	-188	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

*01	341 #	252	-0-	-89	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	308 #	289	-0-	-19	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	341 #	307	-0-	-34	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	300 #	192	-0-	-108	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*05	310 #	286	-0-	-24	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	300 #	225	-0-	-75	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434 #	310	-0-	-124	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*02	392 #	381	-0-	-11	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	434 #	408	-0-	-26	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	390 #	254	-0-	-136	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
*05	434 #	373	-0-	-61	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	420 #	298	-0-	-122	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	434 #	321	-0-	-113	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

*01	403 #	284	-0-	-119	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	364 #	345	-0-	-19	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	360 #	227	-0-	-133	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
*05	372 #	341	-0-	-31	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	360 #	264	-0-	-96	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	372 #	274	-0-	-98	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

*01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	240 #	163	-0-	-77	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	310 #	306	-0-	-4	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	300 #	177	-0-	-123	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	310 #	96	-0-	-214	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744 #	657	-0-	-87	-0-	52	1	583	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*02	672 #	564	-0-	-108	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	682 #	592	-0-	-90	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	660 #	340	-0-	-320	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
						83	4									
*05	682 #	558	-0-	-124	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*06	630 #	539	-0-	-91	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
07	620 #	530	-0-	-90	-0-	35	1	480	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

*01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	504 #	467	-0-	-37	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	558 #	502	-0-	-56	-0-	32	1	458	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	480 #	309	-0-	-171	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
*05	527 #	456	-0-	-71	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	367	-0-	-143	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	527 #	427	-0-	-100	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

*01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	270 #	202	-0-	-68	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	56	-0-	-161	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	112	#	63	-0-	-49	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

*01	651	#	343	-0-	-308	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	588	#	334	-0-	-254	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	620	#	413	-0-	-207	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	540	#	187	-0-	-353	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	465	#	248	-0-	-217	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	390	#	356	-0-	-34	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CODY ENERGY LLC 164455
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

02	784	#	697	-0-	-87	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	868	#	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*07	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

02	868 #	434	-0-	-434	-0-	431	2	3	9	N	3			60
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	464	2	3	9	N	3			63
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3			66
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3			69
06	480 #	476	-0-	-4	-0-	473	2	3	9	N	3			72
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	483	2	3	9	N	3			75

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

02	840 #	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-			86
03	930 #	707	-0-	-223	-0-	707	2			Y	-0-			86
04	870 #	461	-0-	-409	-0-	461	2			Y	-0-			86
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			86
06	840 #	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-			86
*07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	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

02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-			-0-
06	390 #	51	-0-	-339	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5	-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

02	616 #	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	308 #	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

02	448 #	347	-0-	-101	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			2
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			2
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			2
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9	N	1			3
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

02	756 #	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	837 #	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	837 #	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	750 #	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775 #	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

02	504 #	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	636	-0-	636	1161	636	3			N	-0-					-0-
06	1765 R	604	-0-	-1161	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

02	616 #	503	-0-	-113	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	600 #	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	222	108	3			N	-0-					-0-
06	355 R	133	-0-	-222	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	542	-0-	-102	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690 #	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	837 #	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

02	756 #	613	-0-	-143	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	720 #	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	837 #	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	837 #	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

02	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-					3
03	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2			Y	-0-	2	1			1
*04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
*05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

02	560 #	421	-0-	-139	-0-	411	2	10	9	Y	9					18
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	452	2	9	9	Y	8	12	1			14
04	600 #	437	-0-	-163	-0-	430	2	7	9	Y	6					20
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6					26
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9	12	1			23
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	454	2	7	9	Y	6	15	1			14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	118	-0-	-78	-0-	112	3	6	9	N	5					14
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	N	8	15	1			7
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					13
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					19
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	145	3	9	9	N	8	16	1			11
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	191	3	7	9	N	6					17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

02	588 #	413	-0-	-175	-0-	400	2	13	9	Y	12					22
03	651 #	523	-0-	-128	-0-	515	2	8	9	Y	7	15	1			14
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9					23
05	496 #	488	-0-	-8	-0-	481	2	7	9	Y	6					29
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	13	1			17
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	Y	3	11	1			9

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527 #	238	-0-	-289	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

02	896 #	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899 #	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	766	-0-	766	766	766	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	851	-0-	851	1617	851	3			N	-0-					-0-
06	2404 R	787	-0-	-1617	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

02	476 #	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

02	T. A.	-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-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	3	N	-0-			-0-
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
05	589 #	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-			-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3	N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-			-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3	N	-0-			-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626	3	N	-0-			-0-
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-			-0-
04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
07	744 #	641	-0-	-103	-0-	641	3	N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	3	N	-0-			-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-			-0-
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3	N	-0-			-0-
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3	N	-0-			-0-
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
06	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
*07	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434 #	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	540 #	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*07	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3			N	-0-					155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					155
04	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					155
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					155
06	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					155
07	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					155

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341 #	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

02	560 #	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

02	476 #	328	-0-	-148	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1			3
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	391	3	13	9	Y	12	12	1			3
05	620 #	317	-0-	-303	-0-	306	3	11	9	Y	10	6	1			7
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	3	12	9	Y	11	12	1			6
*07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	12	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

02	756 #	723	-0-	-33	-0-	712	2	11	9	Y	10	10	0			4
03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	0			4
05	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-	4	0			-0-
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

02	644 #	561	-0-	-83	-0-	548	2	13	9	Y	12	16	0			5
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0			6
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	601	2	23	9	Y	21	19	0			8
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17	18	0			7
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	17	0			3
*07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	Y	8	10	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

02	672 #	632	-0-	-40	-0-	629	2	3	9	Y	3	5	0			1
03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	0			2
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	Y	8	7	0			3
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
*07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270 #	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1230 #	951	-0-	-279	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

02	560 #	554	-0-	-6	-0-	551	2	3	9	Y	3	4	0			1
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	3	0			1
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

02	672 #	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744 #	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	713 #	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

02	504 #	480	-0-	-24	-0-	465	2	15	9	Y	14	15	0			6
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	528	2	18	9	Y	16	16	0			6
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20	9	Y	18	18	0			6
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	511	2	18	9	Y	16	16	0			6
06	540 #	491	-0-	-49	-0-	488	2	3	9	Y	3	8	0			1
07	558 #	481	-0-	-77	-0-	477	2	4	9	Y	4	4	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

02	1064 #	670	-0-	-394	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1178 #	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	620 #	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	339	-0-	-281	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	328	-0-	-182	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

02	728 #	722	-0-	-6	-0-	711	2	11	9	Y	10	11	0			4
03	806 #	793	-0-	-13	-0-	782	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	8	0			3
05	806 #	773	-0-	-33	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	0			2
06	780 #	757	-0-	-23	-0-	753	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	806 #	781	-0-	-25	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	0			1

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

02	1176 #	1095	-0-	-81	-0-	1074	2	21	9	Y	19	18	0			8
03	1209 #	1197	-0-	-12	-0-	1156	2	41	9	Y	37	31	0			14
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	Y	37	38	0			13
05	1240 #	1204	-0-	-36	-0-	1156	2	48	9	Y	44	40	0			17
06	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1167	2	26	9	Y	24	36	0			5
*07	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	21	0			3

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

02	392 #	371	-0-	-21	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	413	-0-	413	816	413	2			Y	-0-					-0-
06	1212 R	396	-0-	-816	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

02	784 #	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	2	0			1
05	682 #	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	630 #	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

02	1120 #	806	-0-	-314	-0-	789	2	17	9	Y	15	12	0			6
03	1240 #	919	-0-	-321	-0-	908	2	11	9	Y	10	12	0			4
04	T. A.	877	-0-	877	877	868	2	9	9	Y	8	9	0			3
05	T. A.	877	-0-	877	1754	866	2	11	9	Y	10	9	0			4
06	2798 R	1044	-0-	-1754	-0-	1041	2	3	9	Y	3	6	0			1
*07	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

02	308 #	147	-0-	-161	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

02	812 #	798	-0-	-14	-0-	784	2	14	9	Y	13	14	0			5
03	899 #	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	Y	3	7	0			1
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	11	0			5
05	899 #	881	-0-	-18	-0-	858	2	23	9	Y	21	18	0			8
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	846	2	13	9	Y	12	17	0			3
07	899 #	881	-0-	-18	-0-	873	2	8	9	Y	7	9	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

02	504 #	476	-0-	-28	-0-	474	2	2	9	Y	2	4	0			1
03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	Y	8	5	0			3
06	540 #	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

02	448 #	333	-0-	-115	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540 #	338	-0-	-202	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	558 #	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

02	364 #	205	-0-	-159	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10	121	-0-	121	226	121	3			N	-0-					-0-
06	350 R	124	-0-	-226	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	435	-0-	435	435	435	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	343	-0-	343	778	343	3			N	-0-					-0-
06	1208 R	430	-0-	-778	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

02	588 #	428	-0-	-160	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	651 #	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

02	868 #	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930 #	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

02	448 #	381	-0-	-67	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

02	448 #	306	-0-	-142	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

02	1120 #	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1364 #	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	589 #	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540 #	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	716	2	47	9	Y	43	36	0			18
03	837 #	795	-0-	-42	-0-	763	2	32	9	Y	29	36	0			11
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17	22	0			6
05	837 #	733	-0-	-104	-0-	711	2	22	9	Y	20	18	0			8
06	810 #	680	-0-	-130	-0-	671	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	837 #	705	-0-	-132	-0-	696	2	9	9	Y	8	9	0			1

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	Y	21	21	0			9
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0			9
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28	27	0			10
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	536	2	33	9	Y	30	28	0			12
06	570 #	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	Y	9	19	0			2
07	589 #	561	-0-	-28	-0-	550	2	11	9	Y	10	10	0			2

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	812 #	761	-0-	-51	-0-	741	2	20	9	Y	18	16	0			8
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	829	2	25	9	Y	23	22	0			9
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	26	0			10
05	868 #	832	-0-	-36	-0-	810	2	22	9	Y	20	22	0			8
06	840 #	792	-0-	-48	-0-	785	2	7	9	Y	6	13	0			1
07	868 #	823	-0-	-45	-0-	815	2	8	9	Y	7	7	0			1

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

02	448 #	293	-0-	-155	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	644 #	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			Y	-0-					16
03	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	627	-0-	-153	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	504 #	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4	6	0			2
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	0			3
04	INC G-10	501	-0-	501	501	492	2	9	9	Y	8	8	0			3
05	INC G-10	550	-0-	550	1051	542	2	8	9	Y	7	7	0			3
06	1613 R	562	-0-	-1051	-0-	558	2	4	9	Y	4	6	0			1
*07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3	3	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

02	588 #	475	-0-	-113	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	T. A.	-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-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	T. A.	-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-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

02	672 #	624	-0-	-48	-0-	616	2	8	9	Y	7	10	0			3
03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	0			4
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	Y	16	14	0			6
05	837 #	653	-0-	-184	-0-	645	2	8	9	Y	7	10	0			3
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	0			1
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

02	392 #	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	728 #	710	-0-	-18	-0-	686	2	24	9	Y	22	25	0			9
03	806 #	801	-0-	-5	-0-	772	2	29	9	Y	26	25	0			10
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	726	2	33	9	Y	30	29	0			11
05	806 #	785	-0-	-21	-0-	754	2	31	9	Y	28	28	0			11
06	780 #	739	-0-	-41	-0-	727	2	12	9	Y	11	20	0			2
*07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	10	0			3
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	0			4
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	Y	9	10	0			3
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	444	2	15	9	Y	14	12	0			5
06	450 #	433	-0-	-17	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	0			1
07	465 #	440	-0-	-25	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	252 #	168	-0-	-84	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

02	448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	420 #	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	161	1			29
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6					35
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	389	2	4	9	N	4					39
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	561	2	11	9	N	10					49
06	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5					54
07	589 #	415	-0-	-174	-0-	406	2	9	9	N	8					62

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

02	392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3			N	-0-					1
03	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					1
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					1
05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					1
06	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					1
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	616 #	553	-0-	-63	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651 #	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					4
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					4
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					4
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					4
06	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					4
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					10
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					10
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					10
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					10
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					11
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	197	3	1	9	N	1					12
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					12
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					15
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	148	3	7	9	N	6					21
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					66
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					66
04	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					66
05	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					66
06	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					66
07	589 #	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

02	672 #	565	-0-	-107	-0-	564	3	1	9	N	1					122
03	924 R	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					125
04	840 #	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					125
05	868 #	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					125
06	900 #	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					125
07	930 #	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					14
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					14
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					14
07	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	248	3	6	9	N	5					48
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					55
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	328	3	7	9	N	6					61
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	297	3	8	9	N	7	56	1			12
06	330 #	289	-0-	-41	-0-	282	3	7	9	N	6					18
07	341 #	309	-0-	-32	-0-	305	3	4	9	N	4					22

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					3
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					3
05	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					3
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					3
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

02	420 #	312	-0-	-108	-0-	311	3	1	9	N	1					10
03	465 #	307	-0-	-158	-0-	306	3	1	9	N	1					11
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					12
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1	11	1			2
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2					4
07	558 #	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					4

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

02	899 R	899	-0-	-0-	-0-	870	3	29	9	N	26					162
03	868 #	490	-0-	-378	-0-	479	3	11	9	N	10					172
04	1050 #	658	-0-	-392	-0-	638	3	20	9	N	18	165	1			25
05	1085 #	762	-0-	-323	-0-	748	3	14	9	N	13					38
06	1050 #	634	-0-	-416	-0-	632	3	2	9	N	2					40
07	992 #	671	-0-	-321	-0-	669	3	2	9	N	2					42

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

02	728 #	451	-0-	-277	-0-	431	3	20	9	Y	18	46	1			10
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	587	3	20	9	Y	18					28
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	631	3	15	9	Y	14					42
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	696	3	15	9	Y	14	47	1			9
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	Y	10					19
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					29

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

02	224 #	193	-0-	-31	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	Y	10	9	0			4
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	677	2	18	9	Y	16	14	0			6
05	713 #	694	-0-	-19	-0-	659	2	35	9	Y	32	25	0			13
06	690 #	638	-0-	-52	-0-	625	2	13	9	Y	12	22	0			3
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

02	532 #	435	-0-	-97	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	449	-0-	449	916	449	3			Y	-0-					-0-
06	1336 R	420	-0-	-916	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					19
03	744 #	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					19
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					19
05	713 #	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					19
06	720 #	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					19
07	775 #	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					19

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

02	1652 #	1351	-0-	-301	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1860 #	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1950 #	1457	-0-	-493	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	2015 #	1530	-0-	-485	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1650 #	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1581 #	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	Y	15	13	0			6
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	Y	14	15	0			5
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	247	2	19	9	Y	17	16	0			6
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	18	0			8
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	232	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	279 #	205	-0-	-74	-0-	201	2	4	9	Y	4	5	0			1

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

02	280 #	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					49
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					49
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					49
05	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					49
06	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					49
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					49

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 #	1066	-0-	-54	-0-	1038	2	28	9	Y	25	26	0			10
03	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	1131	2	41	9	Y	37	33	0			14
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	Y	30	33	0			11
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1154	2	35	9	Y	32	30	0			13
06	1140 #	1139	-0-	-1	-0-	1124	2	15	9	Y	14	24	0			3
07	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1157	2	13	9	Y	12	13	0			2

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

02	924 #	877	-0-	-47	-0-	858	2	19	9	Y	17	16	0			7
03	1023 #	903	-0-	-120	-0-	882	2	21	9	Y	19	19	0			7
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	Y	30	26	0			11
05	1023 #	901	-0-	-122	-0-	873	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	930 #	887	-0-	-43	-0-	876	2	11	9	Y	10	18	0			2
07	961 #	925	-0-	-36	-0-	911	2	14	9	Y	13	13	0			2

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

02	588 #	568	-0-	-20	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

02	532 #	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	589 #	522	-0-	-67	-0-	516	2	6	9	Y	5	3	0			2
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	10	0			5
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	Y	15	14	0			6
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	11	0			1
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	567	2	8	9	Y	7	7	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

02	588 #	570	-0-	-18	-0-	563	2	7	9	Y	6	9	0			3
03	651 #	646	-0-	-5	-0-	633	2	13	9	Y	12	10	0			5
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	10	0			3
05	651 #	620	-0-	-31	-0-	614	2	6	9	Y	5	6	0			2
06	630 #	609	-0-	-21	-0-	608	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	651 #	604	-0-	-47	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

02	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3	2	0			1
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

02	756 #	682	-0-	-74	-0-	665	2	17	9	Y	15	17	0			6
03	880 R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	20	0			8
04	714 R	714	-0-	-0-	-0-	689	2	25	9	Y	23	23	0			8
05	744 #	725	-0-	-19	-0-	702	2	23	9	Y	21	21	0			8
06	840 #	762	-0-	-78	-0-	751	2	11	9	Y	10	16	0			2
07	868 #	790	-0-	-78	-0-	780	2	10	9	Y	9	9	0			2

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

02	392 #	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 8126

02	T. A.	-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-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

02	T. A.	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	#	461	-0-	-15	-0-	448	2	13	9	Y	12	13	0			5
03	527	#	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			5
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	9	Y	21	18	0			8
05	527	#	494	-0-	-33	-0-	480	2	14	9	Y	13	16	0			5
06	510	#	471	-0-	-39	-0-	465	2	6	9	Y	5	9	0			1
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

02	448	#	421	-0-	-27	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

02	364	#	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	320	-0-	-83	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

02	3108	#	2810	-0-	-298	-0-	2694	3	116	9	N	105	162	1			21
03	3410	#	2972	-0-	-438	-0-	2932	3	40	9	N	36					57
04	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	2883	3	76	9	N	69					126
05	3441	#	2963	-0-	-478	-0-	2890	3	73	9	N	66	167	1			25
06	3000	#	2710	-0-	-290	-0-	2673	3	37	9	N	34					59
07	3100	#	2752	-0-	-348	-0-	2654	3	98	9	N	89					148

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

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
02	588 #	504	-0-	-84	-0-	504	3			N	-0-					1
03	651 #	467	-0-	-184	-0-	466	3	1	9	N	1					2
04	630 #	469	-0-	-161	-0-	468	3	1	9	N	1					3
05	651 #	625	-0-	-26	-0-	623	3	2	9	N	2					5
06	570 #	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	9	N	1	5	1			1
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	552	3	1	9	N	1					2

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336 #	254	-0-	-82	-0-	246	3	8	9	Y	7	20	1			4
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	348	3	9	9	Y	8					12
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	241	3	7	9	Y	6					18
05	465 #	360	-0-	-105	-0-	352	3	8	9	Y	7	21	1			4
06	450 #	228	-0-	-222	-0-	220	3	8	9	Y	7					11
07	372 #	240	-0-	-132	-0-	236	3	4	9	Y	4					15

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016 #	1684	-0-	-332	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2232 #	1912	-0-	-320	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1980 #	1745	-0-	-235	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 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
02	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2107	3	19	9	Y	17					141
03	2139 #	1787	-0-	-352	-0-	1768	3	19	9	Y	17					158
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					159
05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-					159
06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-					159
07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683	3			Y	-0-					159

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

02	616 #	402	-0-	-214	-0-	402	3			N	-0-					161
03	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					161
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					161
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					161
06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					161
07	434 #	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					161

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

02	672 #	537	-0-	-135	-0-	474	3	63	9	N	57					134
03	744 #	661	-0-	-83	-0-	551	3	110	9	N	100	166	1			68
04	720 #	548	-0-	-172	-0-	481	3	67	9	N	61					129
05	682 #	592	-0-	-90	-0-	526	3	66	9	N	60	168	1			21
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	463	3	53	9	N	48					69
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	505	3	65	9	N	59					128

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

02	476 #	375	-0-	-101	-0-	368	3	7	9	N	6					86
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	456	3	4	9	N	4					90
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					95
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					97
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					100
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	382	3	1	9	N	1					101

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296 #	2162	-0-	-134	-0-	2103	2	59	9	Y	54	54	0			22
03	2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	0			24
04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2165	2	77	9	Y	70	69	0			25
05	2418 #	2378	-0-	-40	-0-	2295	2	83	9	Y	75	70	0			30
06	2370 #	2301	-0-	-69	-0-	2264	2	37	9	Y	34	56	0			8
07	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2343	2	28	9	Y	25	29	0			4

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

02	700 #	488	-0-	-212	-0-	488	2			Y	-0-	9	0			-0-
03	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

02	728 #	360	-0-	-368	-0-	353	2	7	9	Y	6					21
03	837 #	656	-0-	-181	-0-	647	2	9	9	Y	8	14	1			15
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5					20
05	899 #	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5					25
06	870 #	652	-0-	-218	-0-	651	2	1	9	Y	1	11	1			15
07	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-	9	1			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

02	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1174	3	34	9	N	31					82
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1178	3	67	9	N	61	113	1			30
04	1200 #	1057	-0-	-143	-0-	1027	3	30	9	N	27					57
05	1333 #	1176	-0-	-157	-0-	1142	3	34	9	N	31					88
06	1290 #	942	-0-	-348	-0-	907	3	35	9	N	32					120
*07	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1327	3	23	9	N	21					141

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

02	532 #	507	-0-	-25	-0-	501	3	6	9	N	5					173
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	509	3	9	9	N	8	162	1			19
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	N	4					23
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2					25
06	540 #	438	-0-	-102	-0-	435	3	3	9	N	3					28
07	558 #	469	-0-	-89	-0-	460	3	9	9	N	8					36

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

02	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1414	2	45	9	Y	41	40	0			17
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	47	0			19
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	9	Y	47	49	0			17
05	1612 #	1558	-0-	-54	-0-	1502	2	56	9	Y	51	48	0			20
06	1560 #	1502	-0-	-58	-0-	1473	2	29	9	Y	26	40	0			6
07	1612 #	1580	-0-	-32	-0-	1557	2	23	9	Y	21	23	0			4

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	672 #	569	-0-	-103	-0-	567 3	2 9	Y	2			3
03	744 #	653	-0-	-91	-0-	651 3	2 9	Y	2			5
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	688 3	1 9	Y	1			6
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662 3		Y	-0-	5 1		1
06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	770 3	2 9	Y	2			3
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771 3	1 9	Y	1			4

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

02	504 #	418	-0-	-86	-0-	410 3	8 9	N	7			76
03	527 #	473	-0-	-54	-0-	442 3	31 9	N	28	87 1		17
04	480 #	469	-0-	-11	-0-	463 3	6 9	N	5			22
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	440 3	7 9	N	6			28
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	387 3	12 9	N	11			39
07	496 #	442	-0-	-54	-0-	417 3	25 9	N	23			62

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

02	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1900 3	3 9	N	3			98
03	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2022 3	13 9	N	12			110
04	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2016 3	10 9	N	9			119
05	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054 3	14 9	N	13			132
06	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1972 3	6 9	N	5			137
*07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1966 3	1 9	N	1			138

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-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-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

02	1820 #	1129	-0-	-691	-0-	1120 3	9 9	N	8			30
03	1860 #	1291	-0-	-569	-0-	1271 3	20 9	N	18			48
04	1830 #	1088	-0-	-742	-0-	1049 3	39 9	N	35			83
05	1891 #	1048	-0-	-843	-0-	1008 3	40 9	N	36			119
06	1560 #	1264	-0-	-296	-0-	1244 3	20 9	N	18			137
07	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1147 3	8 9	N	7			144

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

02	504 #	447	-0-	-57	-0-	447 3		N	-0-			-0-
03	558 #	511	-0-	-47	-0-	511 3		N	-0-			-0-
04	540 #	484	-0-	-56	-0-	484 3		N	-0-			-0-
05	558 #	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07	496 #	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-			-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

02	784 #	554	-0-	-230	-0-	554 3		N	-0-			-0-
03	899 #	653	-0-	-246	-0-	653 3		N	-0-			-0-
04	930 #	741	-0-	-189	-0-	741 3		N	-0-			-0-
05	961 #	689	-0-	-272	-0-	689 3		N	-0-			-0-
06	750 #	707	-0-	-43	-0-	707 3		N	-0-			-0-
07	775 #	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512 #	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10	9	N	9					184
03	1674 #	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6	9	N	5					189
04	1560 #	738	-0-	-822	-0-	738	3			N	-0-					189
05	1612 #	933	-0-	-679	-0-	932	3	1	9	N	1					190
06	1230 #	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					190
07	1240 #	1048	-0-	-192	-0-	1046	3	2	9	N	2					192

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	465	3	73	9	N	66	97	1			12
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5					17
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	491	3	3	9	N	3					20
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	453	3	3	9	N	3					23
06	570 #	288	-0-	-282	-0-	287	3	1	9	N	1					24
07	589 #	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					24

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	512	3	32	9	N	29	45	1			5
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	3	3	9	N	3					8
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1					9
05	589 #	500	-0-	-89	-0-	498	3	2	9	N	2					11
06	570 #	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					11
07	589 #	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-					11

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

02	1484 #	1454	-0-	-30	-0-	1443	3	11	9	N	10	13	1			2
03	1643 #	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					2
04	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1521	3	1	9	N	1					3
05	1612 #	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			N	-0-					3
06	1560 #	889	-0-	-671	-0-	889	3			N	-0-					3
07	1612 #	650	-0-	-962	-0-	650	3			N	-0-					3

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					1
07	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

02	588 #	523	-0-	-65	-0-	509	2	14	9	Y	13					41
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	Y	14	27	1			28
04	INC G-10	531	-0-	531	531	521	2	10	9	Y	9					37
05	INC G-10	531	-0-	531	1062	522	2	9	9	Y	8					45
06	1599 R	537	-0-	-1062	-0-	529	2	8	9	Y	7	21	1			31
*07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	20	1			16

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	Y	15					40
03	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	27	1			30
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	Y	12					42
05	1302 #	1176	-0-	-126	-0-	1164	2	12	9	Y	11					53
06	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	Y	18	24	1			47
07	1302 #	1150	-0-	-152	-0-	1139	2	11	9	Y	10	30	1			27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	474	-0-	-86	-0-	467	2	7	9	Y	6					13
03	620 #	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1			11
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					17
05	527 #	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2					19
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	456	2	7	9	Y	6	9	1			16
07	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-	10	1			6

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

02	T. A.	-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

02	364 #	330	-0-	-34	-0-	310	2	20	9	Y	18					56
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1			35
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11					46
05	403 #	286	-0-	-117	-0-	272	2	14	9	Y	13					59
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16	27	1			48
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	297	2	15	9	Y	14	30	1			32

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

02	392 #	325	-0-	-67	-0-	321	2	4	9	Y	4					11
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1			23
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
05	372 #	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					23
06	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	11	1			12
07	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-	8	1			4

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

02	476 #	464	-0-	-12	-0-	447	3	17	9	N	15	14	1			3
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	515	3	14	9	N	13	13	1			3
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	455	3	13	9	N	12	12	1			3
05	552 R	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	N	10	6	1			7
06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	3	12	9	N	11	12	1			6
07	527 #	482	-0-	-45	-0-	472	3	10	9	N	9	12	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

02	728 #	665	-0-	-63	-0-	647	3	18	9	N	16					145
03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37	9	N	34	159	1			20
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	744	3	12	9	N	11					31
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8	9	N	7					38
06	903 R	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					52
07	837 #	805	-0-	-32	-0-	782	3	23	9	N	21					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 #	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

02	308 #	265	-0-	-43	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

02	784 #	710	-0-	-74	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	652	-0-	-185	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

02	1708 #	1626	-0-	-82	-0-	1586	3	40	9	N	36	36	1			7
03	1860 #	1724	-0-	-136	-0-	1683	3	41	9	N	37	36	1			8
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1505	3	37	9	N	34	34	1			8
05	1953 #	1775	-0-	-178	-0-	1742	3	33	9	N	30	17	1			21
06	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	1673	3	32	9	N	29	34	1			16
07	1798 #	1729	-0-	-69	-0-	1699	3	30	9	N	27	34	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

02	336 #	331	-0-	-5	-0-	329	3	2	9	N	2					24
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	N	1					25
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	299	3	2	9	N	2					27
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2					29
06	360 #	273	-0-	-87	-0-	271	3	2	9	N	2					31
07	372 #	265	-0-	-107	-0-	264	3	1	9	N	1					32

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					65
03	186	#	142	-0-	-44	-0-	139	3	3	9	N	3					68
04	180	#	128	-0-	-52	-0-	125	3	3	9	N	3					71
05	248	#	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5					76
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	N	4					80
07	248	#	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					83

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

02	196	#	167	-0-	-29	-0-	160	3	7	9	N	6					71
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	158	3	10	9	N	9					80
04	210	#	174	-0-	-36	-0-	165	3	9	9	N	8					88
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	188	3	8	9	N	7					95
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	N	3					98
*07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	188	3	8	9	N	7					105

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					27
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					27
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					27
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					27
*07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

02	336	#	234	-0-	-102	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	390	#	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

02	280	#	167	-0-	-113	-0-	167	3			N	-0-					10
03	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					10
04	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					10
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					10
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					10
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

*08	2448 R	408	-0-	-2040	-0-	408 3		N	-0-			6
*09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			6
*10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			6
*11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407 3	2 9	N	2			8
*12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418 3	4 9	N	4			12
*01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	N	5			17
*02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	435 3	9 9	N	8			25
*03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	483 3	14 9	N	13			38
*04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	N	1			39
*05	279 #	270	-0-	-9	-0-	269 3	1 9	N	1			40
*06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			40
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			40

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

02	364 #	184	-0-	-180	-0-	184 3		N	-0-			188
03	434 #	9	-0-	-425	-0-	9 3		N	-0-			188
04	420 #	34	-0-	-386	-0-	34 3		N	-0-			188
05	434 #	28	-0-	-406	-0-	28 3		N	-0-			188
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	17 3		N	-0-			188
07	217 #	10	-0-	-207	-0-	10 3		N	-0-			188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	510 #	384	-0-	-126	-0-	384 3		N	-0-			-0-
05	527 #	395	-0-	-132	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06	510 #	376	-0-	-134	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					141
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					141
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					141
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					141
06	570 #	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					141
07	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	364 #	166	-0-	-198	-0-	166	3			N	-0-					73
03	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					73
04	390 #	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					73
05	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					73
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					73
*07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

02	420 #	109	-0-	-311	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	#	203	-0-	-77	-0-	203	3			Y	-0-					2
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		264	-0-	264	531	264	3			Y	-0-					2
*06	871	R	340	-0-	-531	-0-	340	3			Y	-0-					2
*07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	#	1005	-0-	-423	-0-	1005	3			Y	-0-					340
03	1581	#	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					340
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	3			Y	-0-					340
05	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2586	1433	3			Y	-0-					340
*06	4301	R	1715	-0-	-2586	-0-	1715	3			Y	-0-	178	1			162
*07	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					162

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
02	1316	#	828	-0-	-488	-0-	828	3			N	-0-					184
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	959	3			N	-0-					184
04	1200	#	775	-0-	-425	-0-	775	3			N	-0-					184
05	1240	#	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					184
06	990	#	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					184
*07	961	#	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					184

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
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					48
03	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					48
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					48
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					48
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					48
*07	279	#	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					48

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
02	252	#	134	-0-	-118	-0-	134	3			Y	-0-					250
03	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					250
05	DLQ G-10		253	-0-	253	487	253	3			Y	-0-					250
*06	652	R	165	-0-	-487	-0-	165	3			Y	-0-					250
*07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					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
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					34
03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		233	-0-	233	1012	233	3			Y	-0-					34
*06	1535	R	523	-0-	-1012	-0-	523	3			Y	-0-					34
*07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					86
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					86
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					86
05	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					86
06	480 #	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					86
*07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

02	168 #	34	-0-	-134	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	438	236	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	203	-0-	203	641	203	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	290	-0-	290	931	290	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					100
03	620 #	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					100
04	780 #	323	-0-	-457	-0-	323	3			N	-0-					100
05	806 #	397	-0-	-409	-0-	397	3			N	-0-					100
06	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3			N	-0-					100
*07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	104	-0-	104	201	104	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	295	94	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	134	-0-	134	429	134	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

02	392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3			N	-0-					97
03	434 #	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					97
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					97
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					97
*06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					97
*07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					97
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					97
04	630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					97
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					97
*06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					97
*07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-					20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					20
04	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					20
05	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					20
*07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					6
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		418	-0-	418	757	418	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		548	-0-	548	1305	548	3			Y	-0-					6
*07	DLQ G-10		287	-0-	287	1592	287	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-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

*01	372	N	265	-0-	-107	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	336	N	319	-0-	-17	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	450	N	307	-0-	-143	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

*01	713	N	632	-0-	-81	-0-	75	1	536	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*02	588	N	581	-0-	-7	-0-	60	1	508	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	589	N	343	-0-	-246	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	600	N	133	-0-	-467	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	651	N	475	-0-	-176	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

*01	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	103	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*02	168	N	145	-0-	-23	-0-	15	1	127	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-				-0-
							33	4								
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*06	210	N	162	-0-	-48	-0-	15	1	142	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	87	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

*01	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	77	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	95	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-				-0-
							24	4								
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*06	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	106	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-				-0-
							3	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

*01	279	N	245	-0-	-34	-0-	21	1	216	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*04	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	146	3	Y	-0-				-0-
							52	4								
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	220	-0-	-60	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

*01	465	N	393	-0-	-72	-0-	34	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
*02	280	N	222	-0-	-58	-0-	15	1	192	3	Y	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
*03	465	N	253	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
*04	390	N	217	-0-	-173	-0-	15	1	145	3	Y	5	5	0			-0-
							51	4	6	9							
*05	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	198	3	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	14	14	0			-0-
							9	4	15	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	227	-0-	-52	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	205	-0-	-103	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	496	N	441	-0-	-55	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	434	N	414	-0-	-20	-0-	44	1	360	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	420	N	199	-0-	-221	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

*01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	280	N	234	-0-	-46	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	46	44	0			2
							14	4	51	9							
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	74	73	0			3
							148	4	81	9							
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	36	37	0			2
							9	4	40	9							
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

*01	341	N	229	-0-	-112	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	390	N	309	-0-	-81	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*01	217	N	150	-0-	-67	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	270	N	204	-0-	-66	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	552	N	153	-0-	-399	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	270	N	203	-0-	-67	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

*01	310	N	207	-0-	-103	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	360	N	238	-0-	-122	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*01	248	N	160	-0-	-88	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	224	N	191	-0-	-33	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	42	40	0			2
							8	4	46	9							
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	33	34	0			1
							55	4	36	9							
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
*06	360	N	273	-0-	-87	-0-	27	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							

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
*01	279	N	178	-0-	-101	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	252	N	210	-0-	-42	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*01	558	N	391	-0-	-167	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	504	N	473	-0-	-31	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	304	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	660	N	473	-0-	-187	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*01	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	360	N	278	-0-	-82	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	240	N	162	-0-	-78	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*01	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*04	270	N	160	-0-	-110	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
							37	4									
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					-0-
							10	4									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	372	N	288	-0-	-84	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	270	N	173	-0-	-97	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*01	465	N	403	-0-	-62	-0-	47	1	343	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	372	N	344	-0-	-28	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	390	N	184	-0-	-206	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

*01	527	N	441	-0-	-86	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	N	396	-0-	-80	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	527	N	426	-0-	-101	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	420	N	229	-0-	-191	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

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
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	150	N	77	-0-	-73	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*01	496	N	349	-0-	-147	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	448	N	317	-0-	-131	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	465	N	341	-0-	-124	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	330	N	184	-0-	-146	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*01	341 N	340	-0-	-1	-0-	40	1	288	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*02	308 N	292	-0-	-16	-0-	29	1	257	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	372 N	268	-0-	-104	-0-	29	1	233	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*04	330 N	142	-0-	-188	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	66	1	604	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	595	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*01	465 N	441	-0-	-24	-0-	52	1	375	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	364 N	306	-0-	-58	-0-	31	1	268	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	434 N	268	-0-	-166	-0-	28	1	233	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*04	420 N	150	-0-	-270	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
*05	341 N	332	-0-	-9	-0-	32	1	293	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*01	589 N	529	-0-	-60	-0-	63	1	449	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*02	588 N	585	-0-	-3	-0-	60	1	511	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	617	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*04	510 N	347	-0-	-163	-0-	34	1	231	3	Y	-0-			-0-
						82	4							
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	640	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	529	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149866 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							118	4	2	9							
*05	620	N	292	-0-	-328	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	570	N	159	-0-	-411	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

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

*01	310	N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*04	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	99	3	Y	-0-				-0-
							35	4								
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	377	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*01	1519	N	547	-0-	-972	-0-	48	1	480	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
*02	1512	N	843	-0-	-669	-0-	63	1	760	3	Y	-0-				-0-
							20	4								
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	3	Y	67	65	0		2
							33	4	74	9						
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	Y	64	63	0		3
							198	4	70	9						
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	Y	45	46	0		2
							17	4	50	9						
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	42	42	0		2
							30	4	46	9						
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	46	47	0		1
							23	4	51	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

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

*01	465	N	345	-0-	-120	-0-	41	1	292	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
*02	336	N	298	-0-	-38	-0-	31	1	260	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	112	3	Y	-0-				-0-
							40	4								
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-				-0-
							12	4								

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	297	-0-	-106	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	308	N	264	-0-	-44	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	310	N	284	-0-	-26	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	167	-0-	-133	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	523	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
*01	651	N	529	-0-	-122	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	448	N	410	-0-	-38	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	527	N	358	-0-	-169	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	510	N	197	-0-	-313	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	465	N	435	-0-	-30	-0-	42	1	384	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*01	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	420	N	351	-0-	-69	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	465	N	315	-0-	-150	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	450	N	270	-0-	-180	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	184	-0-	-157	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	558	N	557	-0-	-1	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	924	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	264	-0-	-16	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	270	N	180	-0-	-90	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	216	-0-	-64	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	279	N	198	-0-	-81	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	132	-0-	-138	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	N	293	-0-	-15	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	196	-0-	-104	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

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

*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*04	360 N	212	-0-	-148	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-
						52	4							
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	360 N	316	-0-	-44	-0-	24	1	283	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*01	465 N	406	-0-	-59	-0-	36	1	356	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*04	390 N	258	-0-	-132	-0-	18	1	177	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	420 N	416	-0-	-4	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	274	-0-	-191	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	N	235	-0-	-101	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	341	N	226	-0-	-115	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	106	-0-	-164	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

*01	465	N	208	-0-	-257	-0-	18	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*05	620	N	297	-0-	-323	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	540	N	367	-0-	-173	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	129	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	772	3	Y	-0-				-0-
							26	4								
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-				-0-
							16	4								

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 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
*01	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	270	N	201	-0-	-69	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*05	372	N	366	-0-	-6	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	N	345	-0-	-15	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	330	N	214	-0-	-116	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*02	476	N	401	-0-	-75	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	527	N	515	-0-	-12	-0-	38	1	459	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
*04	510	N	289	-0-	-221	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
*05	434	N	412	-0-	-22	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	510	N	370	-0-	-140	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

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
*01	310	N	259	-0-	-51	-0-	23	1	227	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	160	-0-	-110	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	572	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	217	N	129	-0-	-88	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	210	N	117	-0-	-93	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	351	-0-	-269	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	616	N	323	-0-	-293	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	620	N	451	-0-	-169	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	611	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

*01	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	N	293	-0-	-43	-0-	29	1	258	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	372	N	283	-0-	-89	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	233	-0-	-67	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	459	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	523	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	330	N	319	-0-	-11	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	310	N	268	-0-	-42	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	300	N	142	-0-	-158	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	357	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

*01	496	N	389	-0-	-107	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	420	N	386	-0-	-34	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	390	N	307	-0-	-83	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

*01	775 N	489	-0-	-286	-0-	43	1	430	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	644 N	421	-0-	-223	-0-	32	1	379	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	713 N	442	-0-	-271	-0-	33	1	398	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	480 N	261	-0-	-219	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	270 N	205	-0-	-65	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	300 N	274	-0-	-26	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	280 N	245	-0-	-35	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	310 N	266	-0-	-44	-0-	20	1	240	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*04	300 N	178	-0-	-122	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	514	-0-	-168	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	510	N	215	-0-	-295	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	465	N	376	-0-	-89	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	450	N	347	-0-	-103	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	420	N	266	-0-	-154	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	450	N	393	-0-	-57	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	150	N	107	-0-	-43	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

*01	248 N	230	-0-	-18	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	210 N	123	-0-	-87	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1	1	0			-0-
						43	4	1	9							
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

*01	744 N	690	-0-	-54	-0-	60	1	598	3	Y	8	8	0			-0-
						23	4	9	9							
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	5	5	0			-0-
						19	4	6	9							
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	10	10	0			-0-
						17	4	11	9							
*04	660 N	562	-0-	-98	-0-	39	1	381	3	Y	7	7	0			-0-
						134	4	8	9							
*05	868 N	629	-0-	-239	-0-	50	1	557	3	Y	8	8	0			-0-
						13	4	9	9							
*06	690 N	593	-0-	-97	-0-	46	1	527	3	Y	3	3	0			-0-
						17	4	3	9							
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	10	10	0			-0-
						19	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

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

*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	-0-				-0-
							32	4								
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	11	11	0		-0-
							18	4	12	9						
*03	527	N	331	-0-	-196	-0-	20	1	250	3	Y	49	47	0		2
							7	4	54	9						
*04	930	N	192	-0-	-738	-0-	12	1	112	3	Y	26	27	0		1
							39	4	29	9						
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	21	21	0		1
							7	4	23	9						
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	21	21	0		1
							21	4	23	9						
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	22	22	0		1
							17	4	24	9						

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	554	565	0			14
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	502	502	0			14
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	602	596	0			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	595	590	0			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	703	697	0			31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	507	519	0			19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	546	552	0			13

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0			1
						14	4	36	9							
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	31	31	0			1
						14	4	34	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	31	1	226	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	233	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*04	270 N	153	-0-	-117	-0-	15	1	102	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	53	1	590	3	N	10	10	0			-0-
							15	4	11	9							
*11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	N	10	10	0			-0-
							6	4	11	9							
*12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	61	1	627	3	N	9	9	0			-0-
							26	4	10	9							
*01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	64	1	645	3	N	18	18	0			-0-
							24	4	20	9							
*02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	N	18	18	0			-0-
							15	4	20	9							
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	49	1	594	3	N	13	13	0			-0-
							16	4	14	9							
*04	630	X	498	-0-	-132	-0-	34	1	337	3	N	9	9	0			-0-
							117	4	10	9							
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	53	1	599	3	N	9	9	0			-0-
							15	4	10	9							
*06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	18	17	0			1
							23	4	20	9							
*07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	N	9	10	0			-0-
							20	4	10	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4	4	1			2
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	2	1			4
*12	527	N	112	-0-	-415	-0-	109	2	3	9	Y	3	4	1			3
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	3	1			2
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2	14	1			1
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26					26
*12	155	N	64	-0-	-91	-0-	46	2	18	9	Y	16	26	1			16
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	19	1			10
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	2	15	9	Y	14	14	1			10
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10	14	1			6
*04	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1	9	Y	1	6	1			1
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8	3	1			6
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	9	1			5
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	Y	11	7	1			9

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			80
*09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		Y	-0-			80
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-			80
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			80
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			80
*01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			80
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		Y	-0-			80
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			80
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			80
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			80
*06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-			80
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	3	1			4
*09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-	2	1			2
10	403	N	155	-0-	-248	-0-	154	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-					1
*12	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3					3
*02	196	N	171	-0-	-25	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			4
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	4	1			7
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	10	1			4
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	6	1			2
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4	2	1			3

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					63
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					63
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					63
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					63
*12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					63
*01	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					63
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					63
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					63
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	63	1			-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					162
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					162
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					162
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					162
*12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					162
*01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					162
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					162
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					162
*04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-	162	1			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 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
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1			3
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	3	1			3
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	3	1			3
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	1			3
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	1			3
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	2	1			4
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	4	1			3
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	4	1			7
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			8

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
*06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	227	-0-	-269	-0-	49	2	178	9	Y	162					162
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	339	2	29	9	Y	26	92	1			96
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-	83	1			13
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	7	1			6
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	6	1			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
*12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					1
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	1	1			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*04	480 X	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*06	420 X	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434 X	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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
*08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

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
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			115
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			115
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			115
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			115
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			115
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			115
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			115
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			115
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			115
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			115
*06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2		N	-0-			115
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			115

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

02	449 X	116	-0-	-333	-0-	116	3		Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			1
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			1
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			13
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			13
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-	8	1	5
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			5
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-			5
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			5

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			2
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			2
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-	1	1	1
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			1
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			1
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			1

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

*01	713 N	646	-0-	-67	-0-	70	1	536	3	Y	17	17	0			1
						21	4	19	9							
*02	644 N	515	-0-	-129	-0-	51	1	434	3	Y	16	16	0			1
						12	4	18	9							
*03	713 N	570	-0-	-143	-0-	52	1	463	3	Y	38	37	0			2
						13	4	42	9							
*04	630 N	352	-0-	-278	-0-	33	1	219	3	Y	22	23	0			1
						76	4	24	9							
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	22	0			1
						13	4	24	9							
*06	540 N	527	-0-	-13	-0-	46	1	451	3	Y	13	14	0			-0-
						16	4	14	9							
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	13	12	0			1
						13	4	14	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
03	T. A.	317	-0-	317	317	302	2	15	9	Y	14	13	1			12
04	14B2 EXT	362	-0-	362	679	353	2	9	9	Y	8					20
05	INC G-10	273	-0-	273	952	264	2	9	9	Y	8					28
*06	1366 N	414	-0-	-952	-0-	400	2	14	9	Y	13					41
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	21	1			24

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	273	-0-	-483	-0-	270	3	3	9	N	3					146
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					146
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					146
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					48
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					48
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					48
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					48
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					21
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					21
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					21
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					21
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 29 WELL #: 4 RRCID -> 234583 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 4128 - 4281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	3000	-0-	3000	114287	3000	3			N	-0-					45
03	SWR 10	4321	-0-	4321	118608	4321	3			N	-0-					45
04	SWR 10	3572	-0-	3572	122180	3572	3			N	-0-					45
05	SWR 10	4214	-0-	4214	126394	4214	3			N	-0-					45
06	SWR 10	3251	-0-	3251	129645	3251	3			N	-0-					45
07	SWR 10	3133	-0-	3133	132778	3133	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

02	29064 X	19594	-0-	-9470	-0-	615	1	18976	3	N	3					31
						3	9									
03	32178 X	25085	-0-	-7093	-0-	886	1	24199	3	N	-0-					31
04	31140 X	19198	-0-	-11942	-0-	614	1	18578	3	N	5					36
						6	9									
05	INC G-10	18689	-0-	18689	18689	537	1	18144	3	N	7					43
						8	9									
06	INC G-10	12994	-0-	12994	31683	295	1	12699	3	N	-0-					43
07	INC G-10	13017	-0-	13017	44700	496	1	12521	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

02	308 N	146	-0-	-162	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	376	1			-0-
03	14B	DENY	799	-0-	799	799	660	3	139	9	N	126	125	1	1	8	-0-
04	14B	DENY	2182	-0-	2182	2981	1763	3	419	9	N	381	170	1	4	8	207
05	14B	DENY	8610	-0-	8610	11591	7990	3	620	9	N	564	571	1	16	8	184
*06	17683	X	6092	-0-	-11591	-0-	5904	3	188	9	N	171	2	8			353
*07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3397	3	150	9	N	136	191	1			298

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9640	X	461	-0-	-9179	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	342	-0-	-1788	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	333	-0-	-1868	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	922	-0-	-1208	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25004	X	21674	-0-	-3330	-0-	21674	3			N	-0-					-0-
03	27683	X	26762	-0-	-921	-0-	26762	3			N	-0-					-0-
04	26790	X	21004	-0-	-5786	-0-	21004	3			N	-0-					-0-
05	26815	X	25119	-0-	-1696	-0-	25119	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	17026	-0-	-8864	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	17213	-0-	-9540	-0-	17213	3			N	-0-					-0-

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
02	9212	X	8425	-0-	-787	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9521	-0-	-678	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	7160	-0-	-2050	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	6181	-0-	-3336	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7756	X	6520	-0-	-1236	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8259	-0-	-328	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	6575	-0-	-1735	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	5509	-0-	-2471	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	4799	-0-	-3447	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6651	-0-	-601	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7312	-0-	-8	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	6934	-0-	-1646	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	5728	-0-	-3138	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	22204	X	19248	-0-	-2956	-0-	19248	3			N	-0-					-0-
03	24583	X	23434	-0-	-1149	-0-	23434	3			N	-0-					-0-
04	23790	X	16467	-0-	-7323	-0-	16467	3			N	-0-					-0-
05	23808	X	22198	-0-	-1610	-0-	22198	3			N	-0-					-0-
06	22680	X	13879	-0-	-8801	-0-	13879	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	13422	-0-	-10014	-0-	13422	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3	3	8			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

02	12080	N	12080	-0-	-0-	B	-0-	12080	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	13995	N	13995	-0-	-0-	B	-0-	13995	3	N	-0-			-0-
04	12600	N	10902	-0-	-1698	B	-0-	10902	3	N	-0-			-0-
05	13586	N	13586	-0-	-0-	B	-0-	13586	3	N	-0-			-0-
06	13530	N	8742	-0-	-4788	B	-0-	8742	3	N	-0-			-0-
07	11253	N	5794	-0-	-5459	B	-0-	5794	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

02	10360	N	9346	-0-	-1014	B	-0-	9346	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11253	N	11008	-0-	-245	B	-0-	11008	3	N	-0-			-0-
04	10380	N	9165	-0-	-1215	B	-0-	9165	3	N	-0-			-0-
05	10354	N	9845	-0-	-509	B	-0-	9845	3	N	-0-			-0-
06	10650	N	8406	-0-	-2244	B	-0-	8406	3	N	-0-			-0-
07	9486	N	7848	-0-	-1638	B	-0-	7848	3	N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02	23716		22010	-0-	-1706	B	35372	22010	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35372														
03	26257		26947	-0-	690	B	36062	26947	3	N	-0-			-0-
04	23310	N	21999	-0-	-1311	B	34751	21999	3	N	-0-			-0-
05	31738	N	26824	-0-	-4914	B	29837	26824	3	N	-0-			-0-
06	30930		23135	-0-	-7795	B	22042	23135	3	N	-0-			-0-
*07	31961		21390	-0-	-10571	B	11471	21390	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23154	24825	-0-	1671 B	5509	24825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509																
03	25635	31195	-0-	5560 B	11069	31195	3			N	-0-					-0-
04	22758	24727	-0-	1969 B	13038	24727	3			N	-0-					-0-
05	30969	28971	-0-	-1998 B	11040	28971	3			N	-0-					-0-
06	30180	22658	-0-	-7522 B	3518	22658	3			N	-0-					-0-
07	31186	20601	-0-	-10585 B	-7067	20601	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

02	17612 N	16042	-0-	-1570 B	-0-	16042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	19558 N	19558	-0-	-0- B	-0-	19558	3			N	-0-					-0-
04	17790 N	15518	-0-	-2272 B	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
05	18348 N	18348	-0-	-0- B	-0-	18348	3			N	-0-					-0-
06	18930 N	14108	-0-	-4822 B	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
07	16027 N	13389	-0-	-2638 B	-0-	13389	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

02 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

02	924 N	428	-0-	-496	-0-	392	2	36	9	N	33					71
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29					100
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					103
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11					114
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					116
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	817	2	18	9	N	16					132

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	165	2	54	9	N	49					235
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	208	2	21	9	N	19	176	0			78
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	216	2	57	9	N	52					130
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25					155
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	241	2	73	9	N	66					221
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	178	2	46	9	N	42					263

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

02	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2667	2	191	9	N	174	174	0			263
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2911	2	579	9	N	526	526	0			263
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2792	2	385	9	N	350	350	0			263
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2885	2	550	9	N	500	500	0			263
06	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	2438	2	191	9	N	174	174	0			263
07	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	2552	2	564	9	N	513	513	0			263

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
02	24528 X	23960	-0-	-568	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
03	27156 X	26917	-0-	-239	-0-	809	1	26108	2	N	-0-					-0-
04	25860 X	21425	-0-	-4435	-0-	2694	1	18731	2	N	-0-					-0-
05	26660 X	23799	-0-	-2861	-0-	3217	1	20582	2	N	-0-					-0-
06	26040 X	16667	-0-	-9373	-0-	2796	1	13871	2	N	-0-					-0-
07	26908 X	21375	-0-	-5533	-0-	3310	1	18065	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	3808 X	3695	-0-	-113	-0-	3695	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	4083	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	4110 X	3984	-0-	-126	-0-	3981	3	3	9	Y	3					5
05	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4150	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4015	3	3	9	Y	3					7
07	4123 X	4118	-0-	-5	-0-	4112	3	6	9	Y	5					12

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	12432 X	11548	-0-	-884	-0-	11474	2	74	9	N	67					274
03	13764 X	9271	-0-	-4493	-0-	9190	2	81	9	N	74					348
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	13520	2	65	9	N	59	153	1			254
05	13702 X	12919	-0-	-783	-0-	12834	2	85	9	N	77	180	1			151
06	13260 X	12404	-0-	-856	-0-	12326	2	78	9	N	71					222
07	13764 X	10606	-0-	-3158	-0-	10515	2	91	9	N	83	179	1			126

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	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

02	75379	X	75379	-0-	-0-	-0-	74748	3	631	9	N	574	565	1				941
03	87566	X	87566	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1				692
04	113108	X	113108	-0-	-0-	-0-	112238	3	870	9	N	791	720	1				763
05	105770	X	105770	-0-	-0-	-0-	105390	3	380	9	N	345	369	1				739
06	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	103276	3	154	9	N	140						879
*07	93540	X	93540	-0-	-0-	-0-	93443	3	97	9	N	88	181	1				786

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	1007	3			Y	-0-	2	1			1
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					1
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					1
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	906	3	2	9	Y	2					3
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4					7

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

02	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457	3			Y	-0-					80
03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670	3			Y	-0-					80
04	T. A.	2557	-0-	2557	7684	2557	3			Y	-0-					80
05	10317 X	2633	-0-	-7684	-0-	2633	3			Y	-0-					80
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					80
*07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					80

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					28
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

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

02	1988 N	1713	-0-	-275	-0-	101	1	1599	2	N	12					147
						13	9									
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	140	1	2191	2	N	15					162
						17	9									
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	N	15					177
						17	9									
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	N	10					187
						11	9									
06	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	123	1	1925	2	N	10					197
						11	9									
07	3069 N	1675	-0-	-1394	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					197

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

02	4508 X	2754	-0-	-1754	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
03	4309 X	2391	-0-	-1918	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					7
03	2294 N	1321	-0-	-973	-0-	1321	3			Y	-0-					7
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	9	Y	16	4	1			19
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2350	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					14
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	Y	1	7	1			6

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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4526	3	39	9	Y	35					35
04	3000	N	5239	-0-	2239	3704	5210	3	29	9	Y	26	18	1			43
05	3100	N	4708	-0-	1608	5312	4668	3	40	9	Y	36	25	1			54
06	8713	X	3401	-0-	-5312	-0-	3355	3	46	9	Y	42					96
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	Y	24	51	1			69

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3046	-0-	-1480	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	7000	X	6228	-0-	-772	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	7620	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7276	-0-	-404	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7221	-0-	-159	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	5809	-0-	-1817	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

02	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	3675	3	23	9	Y	21					97
03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					124
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7302	3	44	9	Y	40	63	1			101
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7269	3	41	9	Y	37	58	1			80
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					80
07	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826	3			Y	-0-	43	1			37

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

02	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	3			Y	-0-					1
03	11160	X	10888	-0-	-272	-0-	10888	3			Y	-0-					1
04	10800	X	10718	-0-	-82	-0-	10717	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	11532	X	10988	-0-	-544	-0-	10987	3	1	9	Y	1					-0-
06	11160	X	10347	-0-	-813	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	8159	-0-	-2908	-0-	8159	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
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	156	1			80
03	1271	N	829	-0-	-442	-0-	828	3	1	9	Y	1					81
04	1380	N	986	-0-	-394	-0-	977	3	9	9	Y	8					89
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1148	3	29	9	Y	26					115
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1183	3	28	9	Y	25					140
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1014	3	29	9	Y	26					166

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	2559	-0-	-2425	-0-	2492	3	67	9	Y	61	55	1			14
03	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3742	3	86	9	Y	78	82	1			10
04	4410	X	2616	-0-	-1794	-0-	2559	3	57	9	Y	52	53	1			9
05	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	3027	3	62	9	Y	56	57	1			8
06	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3738	3	48	9	Y	44	42	1			10
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3959	3	47	9	Y	43	49	1			4

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15407	X	14329	-0-	-1078	-0-	14289	3	40	9	Y	36	90	1			81
11	15180	X	14665	-0-	-515	-0-	14632	3	33	9	Y	30					111
12	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15649	3	59	9	Y	54					165
01	15686	X	15016	-0-	-670	-0-	14982	3	34	9	Y	31	91	1			105
*02	13692	X	13280	-0-	-412	-0-	13234	3	46	9	Y	42					147
*03	15717	X	14671	-0-	-1046	-0-	14629	3	42	9	Y	38					185
*04	15210	X	13305	-0-	-1905	-0-	13270	3	35	9	Y	32	93	1			124
*05	15717	X	13633	-0-	-2084	-0-	13587	3	46	9	Y	42	71	1			95
*06	14520	X	12833	-0-	-1687	-0-	12785	3	48	9	Y	44					139
07	14694	X	11271	-0-	-3423	-0-	11220	3	51	9	Y	46	74	1			111

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					55
03	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	3			Y	-0-					55
04	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			Y	-0-					55
05	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	3410	3			Y	-0-					55
06	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2874	3			Y	-0-					55
07	3720	X	734	-0-	-2986	-0-	734	3			Y	-0-					55

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
02	1876 N	477	-0-	-1399	-0-	476	3	1	9	N	1					182
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					182
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					182
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1	9	N	1					183
06	2130 N	1332	-0-	-798	-0-	1331	3	1	9	N	1					184
07	1922 N	1385	-0-	-537	-0-	1381	3	4	9	N	4	159	1			29

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

02	9464 X	7884	-0-	-1580	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
03	9672 X	8543	-0-	-1129	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
04	9360 X	8246	-0-	-1114	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
05	9145 X	8294	-0-	-851	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
06	8490 X	7786	-0-	-704	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
07	8742 X	7014	-0-	-1728	-0-	7014	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

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-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-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 #	976	-0-	-284	-0-	970	2	6	9	N	5					68
03	1395 #	1219	-0-	-176	-0-	1217	2	2	9	N	2					70
04	1350 #	1160	-0-	-190	-0-	1158	2	2	9	N	2					72
05	1302 #	1178	-0-	-124	-0-	1177	2	1	9	N	1					73
06	1230 #	1078	-0-	-152	-0-	1076	2	2	9	N	2					75
07	1209 #	929	-0-	-280	-0-	928	2	1	9	N	1					76

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088

02	952 N	864	-0-	-88	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

02	1148 N	544	-0-	-604	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1	1	3230	3	Y	-0-					-0-
07	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

02	2968 X	2615	-0-	-353	-0-	2534	3	81	9	Y	74	86	1			11
03	3286 X	1375	-0-	-1911	-0-	1339	3	36	9	Y	33	39	1			5
04	2280 X	1800	-0-	-480	-0-	1747	3	53	9	Y	48	43	1			10
05	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2800	3	69	9	Y	63	65	1			8
06	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2638	3	48	9	Y	44	41	1			11
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1			11

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	1043	-0-	-2065	-0-	1043	3			N	-0-					136
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3			N	-0-					136
04	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	2256	3			N	-0-					136
05	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					136
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17	9	N	15					151
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					151

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

02	1036 N	411	-0-	-625	-0-	411	3			N	-0-					135
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3			N	-0-					135
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					135
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					135
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					135
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	388	3	6	9	N	5					140

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					72
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					202
03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					203
04	510 #	188	-0-	-322	-0-	186	2	2	9	N	2					205
05	558 #	296	-0-	-262	-0-	295	2	1	9	N	1					206
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	445	2	1	9	N	1					207
07	558 #	84	-0-	-474	-0-	83	2	1	9	N	1					208

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

02	896 N	826	-0-	-70	-0-	8	1	815	2	N	3					85
						3	9									
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	9	1	975	2	N	4					89
						4	9									
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9	1	950	2	N	3					92
						3	9									
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	868	2	N	3					95
						3	9									
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	8	1	851	2	N	4					99
						4	9									
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	8	1	891	2	N	3					102
						3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					16
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	1					16
							1	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	1	1	156	2	Y	1					8
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	3					11
							3	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	3					4
							3	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					6
							2	9									
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1					7
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	2	1	231	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	2					11
							2	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	3					10
							3	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	1					11
							1	9									
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	2					13
							2	9									

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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					20
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	1					20
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	1	1	141	2	Y	1					3
							1	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					4
							1	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	179	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					2
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					2

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					4
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	1					2
							1	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					2
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					2

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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	1	1	127	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	1					12
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2					12
							2	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1					13
							1	9									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					14
							1	9									

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1					3
							1	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	1					4
							1	9									
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	-0-					1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	1					2
						1	9									
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	2					2
						2	9									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	-0-					2
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	Y	-0-					2

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
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	3	1	302	2	Y	7	11	1			10
						8	9									
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	2					12
						2	9									
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	1	1	166	2	Y	7	11	1			8
						8	9									
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	3					11
						3	9									
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1					12
						1	9									
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	2					14
						2	9									

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
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	8	11	1			12
						9	9									
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	3	1	332	2	Y	2					14
						2	9									
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	1	1	140	2	Y	8	12	1			10
						9	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	Y	3					13
						3	9									
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	Y	1					14
						1	9									
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	2					16
						2	9									

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
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	1	3	1			17
						1	9									
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					17
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	1	1	157	2	Y	2	3	1			16
						2	9									
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	1					17
						1	9									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	3	1			16
						2	9									
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	3 4	1 9	304	2	Y	4	5	1			2
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	335	2	Y	1					3
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	340	2	Y	3	5	1			1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	455	2	Y	1					2
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	397	2	Y	1					3
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	487	2	Y	1					4

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	197	2	Y	1					7
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	262	2	Y	2					9
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	207	2	Y	2	7	1			4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	199	2	Y	2					6
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	201	2	Y	1					7
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	157	2	Y	1					8

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
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	2 1	1 9	265	2	Y	1					8
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	1 3	1 9	191	2	Y	3					11
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	3 4	1 9	305	2	Y	4	13	1			2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	386	2	Y	3					5
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	379	2	Y	1					6
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	428	2	Y	1					7

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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	405	2	Y	4	9	1			18
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	534	2	Y	1					19
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	424	2	Y	6	9	1			16
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	381	2	Y	2					18
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	475	2	Y	5	9	1			14
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	487	2	Y	1					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	1					6
								9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2					8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					4
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					5
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					6

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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	1					6
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	2					6
							2	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	1					8
							1	9									

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
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	1	1	191	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	2					10
							2	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	11	16	1			5
							12	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	4					9
							4	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	2					11
							2	9									
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	Y	2					13
							2	9									

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
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	9	1	967	2	Y	6	13	1			18
							7	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1068	2	Y	3					19
							3	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	7	12	1			14
							8	9									
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	12	1	1277	2	Y	1					15
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	4	9	1			17
							4	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1					18
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	2					17
							2	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	1					14
							1	9									

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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	1					6
							1	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	2					8
							2	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	2					4
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	1					5
							1	9									
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	3	1	311	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	Y	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	1					2
							1	9									
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	12	26	1			40
							13	9									
03	496	N	200	-0-	-296	-0-	1	1	197	2	Y	2					42
							2	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	503	2	Y	18	25	1			35
							20	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	7					42
							8	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					35

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
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	1	1 9	113	2	Y	1					8
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1 9	165	2	Y	3					11
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1 9	286	2	Y	5	15	1			1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1 9	221	2	Y	3					4
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1 9	237	2	Y	2					6
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1 9	198	2	Y	1					7
							1	1 9									

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1 9	553	2	Y	1					8
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	5	1 9	589	2	Y	3					11
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1 9	512	2	Y	5	15	1			1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1 9	600	2	Y	3					4
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1 9	480	2	Y	2					6
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1 9	545	2	Y	1					7
							2	1 9									

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1 9	692	2	Y	2					38
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	7	1 9	763	2	Y	4					42
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	4	1 9	731	2	Y	2	41	1			3
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1 9	731	2	Y	1					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1 9	497	2	Y	1					5
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1 9	564	2	Y	1					6
							1	1 9									

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	10	1 9	1057	2	Y	1					24
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1 9	1059	2	Y	1					25
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	8	1 9	871	2	Y	2					27
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1 9	851	2	Y	1					28
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	9	1 9	970	2	Y	2	15	1			15
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1 9	804	2	Y	1					16
							1	1 9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	2					22
							2	9									
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	5	1	566	2	Y	4	4	1			22
							4	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	2					24
							2	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	558	2	Y	3	4	1			23
							3	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	2	4	1			21
							2	9									

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
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	4	8	1			30
							4	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	9	1	914	2	Y	3					33
							3	9									
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	8	1	814	2	Y	9	8	1			34
							10	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	4					38
							4	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	Y	5	8	1			35
							6	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	Y	4	8	1			31
							4	9									

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	4	8	1			17
							4	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	3					20
							3	9									
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	6	1	612	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	4					25
							4	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	5	8	1			22
							6	9									
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	4	8	1			18
							4	9									

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
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	6	1	651	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	Y	2					24
							2	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	6	6	1			24
							7	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	680	2	Y	3					27
							3	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	4	6	1			25
							4	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	3	6	1			22
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	4	1	474	2	Y	2					43
							2	9									
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	4	1	421	2	Y	2					45
							2	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	2					47
							2	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	1					48
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	2					50
							2	9									
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	784	2	Y	2					52
							2	9									

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
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	3	1	358	2	Y	1					24
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					25
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	2					27
							2	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	2	15	1			16
							2	9									
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	1					17
							1	9									

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
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	4	1	489	2	Y	3					23
							3	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	Y	2					25
							2	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					26
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	Y	1					27
							1	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	1					28
							1	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	Y	-0-					28

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	1	1	111	2	N	6					33
							7	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	104	2	N	6					39
							7	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	96	2	4	9	N	4					43
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					48
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	7					55
							8	9									
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	11					66
							12	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	333	2	Y	1					8
							1	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	Y	3					11
							3	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	3					4
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	2					6
							2	9									
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	1					7
							1	9									

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
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	2	1	296	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					1
							1	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					1
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					2
							1	9									

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	680	2	Y	1					21
							1	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	686	2	Y	3					24
							3	9									
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	6	1	617	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	1					3
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	1					4
							1	9									
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	1					5
							1	9									

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
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	2	1	260	2	Y	3	4	1			18
							3	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	3	1	354	2	Y	1					19
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	416	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	2					21
							2	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	2	3	1			19
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	3	1	371	2	Y	1					6
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	2					8
							2	9									
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	3	1	303	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	2					4
							2	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	1					5
							1	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	Y	2					11
							2	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	2					13
							2	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	4	1	453	2	Y	1					14
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	Y	1					15
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	Y	1					16
							1	9									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					16

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	1					23
							1	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	224	2	Y	2					25
							2	9									
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1	20	1			6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	1					7
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	1					8
							1	9									
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	1					9
							1	9									

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	459	2	Y	1					16
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	2					18
							2	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	653	2	Y	-0-	17	1			1
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-					1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					2
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	1					3
							1	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1					3
							1	9									
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	2	1	254	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	1					9
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	2					9
							2	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	1					10
							1	9									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	1					11
							1	9									

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	1					29
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	3					32
							3	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	Y	1	29	1			4
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					5
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					6
							1	9									
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					7
							1	9									

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
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	3	1	341	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	2	1	276	2	Y	2					17
							2	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	2	1	278	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	Y	2					19
							2	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	3	4	1			18
							3	9									
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	4	1			16
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	3	1	356	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	2					9
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	3					8
							3	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	Y	1					9
							1	9									
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	2					11
							2	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	Y	1					95
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	1					96
							1	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	4	1	448	2	Y	1					97
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	1					98
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					98
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	1					99
							1	9									

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	Y	1					31
							1	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	3					34
							3	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	1	23	1			12
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	1					13
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	1					14
							1	9									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	1					15
							1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

02	336	N	267	-0-	-69	-0-	2	1	261	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	1					16
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	4	6	1			14
							4	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	1					15
							1	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					16
							1	9									
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	1					17
							1	9									

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
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	3	1	351	2	Y	3	5	1			16
						3	9									
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					17
						1	9									
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	4	6	1			15
						4	9									
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	1					16
						1	9									
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					16
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					17
						1	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

02	532 N	481	-0-	-51	-0-	4	1	477	2	Y	-0-					82
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1					83
						1	9									
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					83
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	Y	-0-					83
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					83
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					83

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	4	6	1			16
						4	9									
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1					17
						1	9									
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	4	6	1			15
						4	9									
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	2					17
						2	9									
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1					18
						1	9									
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	1					19
						1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

02	448 N	435	-0-	-13	-0-	4	1	430	2	Y	1					14
						1	9									
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1					15
						1	9									
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	2					17
						2	9									
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	1					18
						1	9									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	1	13	1			6
						1	9									
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	1					7
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	5	1	512	2	Y	6					75
						7	9									
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	6	1	602	2	Y	7					82
						8	9									
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	Y	4					86
						4	9									
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	4					90
						4	9									
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	5					95
						6	9									
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	10	1	1058	2	Y	6					101
						7	9									

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

02	728 N	675	-0-	-53	-0-	6	1	666	2	Y	3					21
						3	9									
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	2					23
						2	9									
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	6	1	666	2	Y	2					25
						2	9									
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	2					27
						2	9									
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	2					29
						2	9									
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	7	1	797	2	Y	-0-					29

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	4					21
						4	9									
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3					24
						3	9									
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	2	1	240	2	Y	2					26
						2	9									
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	2					28
						2	9									
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	2					30
						2	9									
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1					31
						1	9									

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	10	1	1059	2	Y	5					21
						6	9									
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	11	1	1123	2	Y	3					24
						3	9									
04	1200 N	908	-0-	-292	-0-	8	1	898	2	Y	2					26
						2	9									
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1076	2	Y	2					28
						2	9									
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	Y	2					30
						2	9									
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	11	1	1155	2	Y	1					31
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	1					116
							1	9									
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	7	1	701	2	Y	2					118
							2	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	Y	1					119
							1	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	10	1	1065	2	Y	1					120
							1	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	933	2	Y	2					122
							2	9									
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	Y	1					123
							1	9									

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
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					73
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	Y	1					74
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	1					75
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	1					76
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1					77
							1	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					77

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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	1					6
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	2	Y	3					9
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	8	1	897	2	Y	3					3
							3	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1					4
							1	9									
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	Y	1					5
							1	9									

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
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	6	1	694	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	870	2	Y	2					8
							2	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	668	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	11	1	1152	2	Y	3					7
							3	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1180	2	Y	1					8
							1	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	2	Y	2					10
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	3	1	348	2	Y	3					11
							3	9									
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	3	1	341	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	3					4
							3	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	2					6
							2	9									
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1					7
							1	9									

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	Y	1					11
							1	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	916	2	Y	3					14
							3	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	752	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	3					7
							3	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	666	2	Y	2					9
							2	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	596	2	Y	1					10
							1	9									

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
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	4	1	428	2	N	1					226
							1	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	6	1	681	2	N	2					228
							2	9									
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	4	1	453	2	N	2					230
							2	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	N	2					232
							2	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	531	2	N	-0-					232
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	N	-0-					232

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	3					149
							3	9									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	93	2	8	9	N	7					156
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	140	2	N	3					159
							3	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	7	1	750	2	N	3					162
							3	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	3					165
							3	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	107	2	N	7					172
							8	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	956	3	1	9	Y	1					233
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					234
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					235
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	908	3	1	9	Y	1					236
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			Y	-0-					236
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1					23
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1					24
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1					25
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					25

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

02	476	N	366	-0-	-110	-0-	366	3			Y	-0-					120
03	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-					120
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-					120
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					120
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					120
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3					38
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	Y	2					40
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	Y	1					41
05	589	N	350	-0-	-239	-0-	348	3	2	9	Y	2					43
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					43
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					43

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					6
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					6
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					6
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					6
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2					32
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					34
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					37
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2					39
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					39
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			Y	-0-					39

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					23
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					25
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	Y	3					28
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3					31
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					31
07	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3			Y	-0-					31

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	Y	7					55
03	1240 N	874	-0-	-366	-0-	868	3	6	9	Y	5					60
04	1080 N	601	-0-	-479	-0-	599	3	2	9	Y	2					62
05	1178 N	800	-0-	-378	-0-	798	3	2	9	Y	2					64
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					64
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					64

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					51
03	992 N	664	-0-	-328	-0-	661	3	3	9	Y	3					54
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	498	3	2	9	Y	2					56
05	837 N	601	-0-	-236	-0-	599	3	2	9	Y	2					58
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					58
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	29	0			2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					2
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	933	-0-	933	2247	933	2			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3528	1281	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					228
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					228
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					228
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					228
06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2363	1060	3			Y	-0-					228
*07	DLQ G-10	800	-0-	800	3163	800	3			Y	-0-					228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	440	-0-	-316	-0-	440	3			Y	-0-					40
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					40
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2203	1202	3			Y	-0-					40
*07	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3483	1280	3			Y	-0-					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					138
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					138
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					138
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					138
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					138
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					138

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

02	1456	N	1203	-0-	-253	-0-	1201	3	2	9	N	2					42
03	1457	N	977	-0-	-480	-0-	959	3	18	9	N	16					58
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					58
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					58
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					61
07	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1453	3	2	9	N	2					63

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					120
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					120
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					120
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					120
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					120
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					120

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					126
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-					126
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					126
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					126
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					126
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					31
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					31
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					31
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					31
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

02	952 #	253	-0-	-699	-0-	16	1	237	2	N	-0-			-0-
03	1054 #	856	-0-	-198	-0-	48	1	808	2	N	-0-			-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-			-0-
05	403 #	214	-0-	-189	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
06	840 #	103	-0-	-737	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
*07	868 #	596	-0-	-272	-0-	34	1	562	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-			-0-
05	527 N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	617	-0-	-883	-0-	35	1	582	2	N	-0-			-0-
*07	558 N	333	-0-	-225	-0-	19	1	314	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			39
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			39
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			39
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	122	1	1989	2	N	-0-			39

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	774	1	11628	2	N	-0-					-0-
03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	804	1	13454	2	N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	501	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	759	1	13184	2	N	-0-					-0-
06	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	724	1	12086	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*07	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	759	1	12411	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

02	1820	X	254	-0-	-1566	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	109	-0-	-1906	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	9	-0-	-1281	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	8	-0-	-271	-0-	8	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

02	25004	X	24709	-0-	-295	-0-	1541	1	23168	2	N	-0-					-0-
03	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	1697	1	28408	2	N	-0-					-0-
04	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	1905	1	26330	2	N	-0-					-0-
05	32950	X	32950	-0-	-0-	-0-	1794	1	31156	2	N	-0-					-0-
06	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	1774	1	29624	2	N	-0-					-0-
*07	30101	X	29738	-0-	-363	-0-	1714	1	28024	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

02	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

02	364 N	40	-0-	-324	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	325	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	337	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	424	1	5854	2	N	-0-					-0-
05	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	380	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	353	1	5891	2	N	-0-					-0-
*07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	343	1	5602	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	50	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	69	0			1

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

*02	0	%	703	-0-	703	5476	67	3	636	9	N	578	585	0			4
*03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	5476					N	304	306	0			2
*04	0	A	104	-0-	104	5580	18	3	86	9	N	78	80	0			-0-
*05	0	%	377	-0-	377	5957	37	3	340	9	N	309	307	0			2
*06	0	%	426	-0-	426	6383	43	3	383	9	N	348	347	0			3
*07	0	%	251	-0-	251	6634	43	3	208	9	N	189	190	0			2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					20
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					20
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					20
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			N	-0-					20
06	1020	N	717	-0-	-303	-0-	717	2			N	-0-					20
07	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	1348	-0-	-1816	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2296	-0-	-644	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3244	-0-	-626	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1491	-0-	-2508	-0-	1491	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES LLC 864295
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	420 #	121	-0-	-299	-0-	121	2		N	-0-			42
03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174	2		N	-0-			42
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			42
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			42
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			42
*07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	589 #	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	527 #	210	-0-	-317	-0-	210	3		N	-0-			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	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

02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					34
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	34	1			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

02	308 N	144	-0-	-164	-0-	144	3			N	-0-					130
03	403 N	87	-0-	-316	-0-	87	3			N	-0-					130
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-					130
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					130
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					130

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	Y	4					26
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	Y	3					29
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	865	3	7	9	Y	6					35
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	879	3	6	9	Y	5					40
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	860	3	6	9	Y	5					45
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	872	3	4	9	Y	4					49

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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	60	1	550	3	N	708	1074	1			416
							779	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	60	1	397	3	N	499	761	1			154
							549	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	60	1	1035	3	N	627	170	1			611
							690	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	60	1	829	3	N	497	709	1			399
							547	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	60	1	563	3	N	356	540	1			215
							392	9									
07	1860	N	1316	-0-	-544 B	-0-	60	1	724	3	N	484	355	1			344
							532	9									

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

02	2800	N	1306	-0-	-1494 B	382	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 382																	
03	443	R	61	-0-	-382 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	750	#	417	-0-	-333 B	-333	417	3			N	-0-					-0-
05	4867	#	816	-0-	-4051 B	-4384	816	3			N	-0-					-0-
06	3084		622	-0-	-2462 B	-6846	622	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	964	-0-	-493 B	-7339	964	3			N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

02	588	N	34	-0-	-554 B	-0-	10	1	24	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	10	1	608	3	N	-0-					26
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	10	1	660	3	N	-0-					26
05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	10	1	1085	3	N	-0-					26
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	10	1	1883	3	N	-0-					26
*07	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	10	1	2279	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

02	224	N	10	-0-	-214 B	-0-	10	1			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-					22
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	10	1	83	3	N	-0-					22
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
06	90	N	12	-0-	-78 B	-0-	10	1	2	3	N	-0-					22
07	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	1			N	-0-					22

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

02	140	N	10	-0-	-130 B	-0-	10	1			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-					2
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	10	1	477	3	N	-0-					2
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	10	1	362	3	N	-0-					2
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	10	1	192	3	N	-0-					2
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-					2

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
02	1064	N	979	-0-	-85 B	-0-	10	1	969	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	892	-0-	-286 B	-0-	10	1	882	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5 B	-0-	10	1	899	3	N	178	178	1			-0-
							196	9									
05	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	10	1	974	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	10	1	876	3	N	-0-					-0-

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
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	10	1	1504	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1616	-0-	-120 B	-0-	10	1	1606	3	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	10	1	1559	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
05	1674	N	1646	-0-	-28 B	-0-	10	1	1636	3	N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	10	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1637	-0-	-192 B	-0-	10	1	1627	3	N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	10	1	426	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	10	1	373	3	N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231 B	-0-	10	1	359	3	N	-0-					-0-
05	496	N	95	-0-	-401 B	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	10	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	10	1	352	3	N	-0-					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	327	1	1208	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1195	-0-	-541 B	-0-	208	1	987	2	N	-0-					16
04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	292	1	1430	2	N	-0-					16
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	324	1	1397	2	N	-0-					16
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	333	1	1142	2	N	-0-					16
07	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	391	1	1367	2	N	-0-					16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	N	5					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	982	2	21	9	N	19					85
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1139	2	18	9	N	16					101
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1114	2	9	9	N	8					109
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	993	2	10	9	N	9					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					129
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					129
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					129
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					129

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					63
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					63
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					63
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
STATOIL OIL & GAS LP 816432
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19	1			N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					152
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	2	215	9	N	195					347
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

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

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64400 X	47963	-0-	-16437	-0-	2546	1	45417	2	N	-0-			-0-
03	70618 X	70183	-0-	-435	-0-	3462	1	66721	2	N	-0-			-0-
04	68340 X	67356	-0-	-984	-0-	3484	1	63872	2	N	-0-			-0-
05	68572 X	67712	-0-	-860	-0-	3439	1	64273	2	N	-0-			-0-
06	67920 X	53253	-0-	-14667	-0-	2647	1	50606	2	N	-0-			-0-
*07	71432 X	71432	-0-	-0-	-0-	3808	1	67624	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-			-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	-0-			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	53	1	740	2	N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

02	138320 X	103136	-0-	-35184	-0-	1356	1	101780	2	N	-0-			-0-
03	128278 X	112545	-0-	-15733	-0-	1551	1	110994	2	N	-0-			-0-
04	121650 X	111383	-0-	-10267	-0-	111383	2			N	-0-			-0-
05	123287 X	90286	-0-	-33001	-0-	90286	2			N	-0-			-0-
06	115500 X	110637	-0-	-4863	-0-	110637	2			N	-0-			-0-
*07	114173 X	NO RPT	-0-	-114173	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570 N	403	-0-	-167	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	2744 #	2541	-0-	-203	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	1859	-0-	-1081	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	2760 #	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2711	-0-	-110	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

02	6523 R	6523	-0-	-0-	-0-	6297	3	226	9	Y	205					373
03	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7047	3	264	9	Y	240	367	1			246
04	6990 #	5177	-0-	-1813	-0-	5025	3	152	9	Y	138	186	1			198
05	7223 #	4333	-0-	-2890	-0-	4222	3	111	9	Y	101					299
06	6990 #	5906	-0-	-1084	-0-	5762	3	144	9	Y	131	184	1			246
07	7223 #	6530	-0-	-693	-0-	6300	3	230	9	Y	209	184	1			271

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

02	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	3763	2	76	9	Y	69	82	1			21
03	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4182	2	122	9	Y	111	73	1			59
04	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	3893	2	145	9	Y	132	100	1			91
05	4136 R	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	Y	100	108	1			83
06	3780 #	3545	-0-	-235	-0-	3503	2	42	9	Y	38	71	1			50
*07	4238 R	4238	-0-	-0-	-0-	4166	2	72	9	Y	65					115

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

02	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2224	3	12	9	N	11					152
03	1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769	3	12	9	N	11					163
04	1830 #	1787	-0-	-43	-0-	1756	3	31	9	N	28					191
05	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					191
06	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2142	3	11	9	N	10					201
*07	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	1	8			202

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	1791	3	1033	9	N	939	884	1			220
03	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	1589	3	1152	9	N	1047	950	1			317
04	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	1889	3	888	9	N	807	927	1			197
05	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	1744	3	1216	9	N	1105	1003	1			299
06	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	1182	3	979	9	N	890	1032	1			157
*07	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	1406	3	1075	9	N	977	909	1			225

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	111909 R	111909	-0-	-0-	-0-	30471	2	76776	3	Y	4238	4229	0			372
						4662	9									
03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	27631	2	72340	3	Y	3595	3609	0			358
						3955	9									
04	119402 R	119402	-0-	-0-	-0-	31498	2	83921	3	Y	3621	3612	0			367
						3983	9									
05	122853 #	110032	-0-	-12821	-0-	27818	2	79343	3	Y	2610	2634	0			343
						2871	9									
06	118890 #	112642	-0-	-6248	-0-	23606	2	86216	3	Y	2564	2568	0			339
						2820	9									
07	122853 #	106616	-0-	-16237	-0-	23816	2	80226	3	Y	2340	2343	0			336
						2574	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

02	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
03	1240 #	814	-0-	-426	-0-	814	2	Y	-0-			-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-
05	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-			-0-
*07	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) //CONT.// 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. //CONT.// 601025
ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	116900 X	114410	-0-	-2490	-0-	114410	2			N	-0-					-0-
03	129084 X	124061	-0-	-5023	-0-	124061	2			N	-0-					-0-
04	125030 X	125030	-0-	-0-	-0-	125030	2			N	-0-					-0-
05	129554 X	129554	-0-	-0-	-0-	129554	2			N	-0-					-0-
06	127129 X	127129	-0-	-0-	-0-	127129	2			N	-0-					-0-
*07	129933 X	129933	-0-	-0-	-0-	129933	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4696	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
05	5073	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	4609	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
*07	4329	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65

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

02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1664	3	112	9	N	102	8	8					198
03	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	1321	3	96	9	N	87	181	1	3	8			101
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1449	3	97	9	N	88	4	8					185
05	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	1112	3	149	9	N	135	177	1	10	8			133
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1372	3	136	9	N	124	1	8					256
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT							256

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	947	3	52	9	Y	47	84	1					46
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	3	24	9	Y	22							68
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	3	55	9	Y	50	81	1					37
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	802	3	50	9	Y	45							82
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1060	3	67	9	Y	61	113	1					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							30

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-							-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-							-0-
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-							-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-							-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-							-0-
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-							-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

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

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

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

02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	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

02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
05	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	466	1	2757	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	783	1	2843	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	740	1	2648	2	N	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	871	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	742	1	2809	2	N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 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
02	868 X	792	-0-	-76	-0-	115	1	677	2	N	-0-			-0-
03	961 X	944	-0-	-17	-0-	175	1	769	2	N	-0-			-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	197	1	716	2	N	-0-			-0-
05	961 X	937	-0-	-24	-0-	205	1	732	2	N	-0-			-0-
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	214	1	695	2	N	-0-			-0-
07	930 X	909	-0-	-21	-0-	190	1	719	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
*07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	868 N	251	-0-	-617	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	255	-0-	-1785	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	13496 X	13389	-0-	-107	-0-	72	1	13317	2	Y	-0-			-0-
03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-			-0-
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	15059	-0-	15059	15059	15059	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	14592	-0-	14592	29651	14592	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	15107	-0-	15107	44758	32	1	15075	2	Y	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1261	1	7462	2	N	-0-			-0-
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981	1	8726	2	N	-0-			-0-
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2236	1	8114	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	2397	1	8576	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10778	-0-	10778	21751	2541	1	8237	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10270	-0-	10270	32021	2145	1	8125	2	N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	3920 X	3685	-0-	-235	-0-	181	1	3504	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	195	1	3662	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	192	1	3567	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	200	1	3582	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	3	1	1238	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	300	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	496	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	554	1	1981	2	N	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	587	1	1904	2	N	-0-			-0-
*07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	549	1	2080	2	N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

02	2741 N	1609	-0-	-1132	-0-	233	1	1376	2	Y	-0-			28
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	2	Y	-0-			28
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	Y	-0-			28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	360	1	1288	2	Y	-0-			28
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	381	1	1237	2	Y	-0-			28
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	325	1	1230	2	Y	-0-			28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	543	1	3213	2	Y	-0-			36
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	761	1	3351	2	Y	-0-			36
04	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	842	1	3053	2	Y	-0-			36
05	4154 X	3845	-0-	-309	-0-	840	1	3005	2	Y	-0-			36
06	4020 X	3775	-0-	-245	-0-	890	1	2885	2	Y	-0-			36
07	4154 X	3630	-0-	-524	-0-	758	1	2872	2	Y	-0-			36

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

02	2800 X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	160	-0-	-2840	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

02	21000 X	12334	-0-	-8666	-0-	12334	2			N	-0-			-0-
03	23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498	2			N	-0-			-0-
04	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	20706	2			N	-0-			-0-
05	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-			-0-
06	20790 X	18267	-0-	-2523	-0-	18267	2			N	-0-			-0-
07	21483 X	8600	-0-	-12883	-0-	8600	2			N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	2	1	6683	3	Y	125	125	0			6
							138	9									
03	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	2	1	6016	3	Y	97	97	0			6
							107	9									
04	6810	X	4037	-0-	-2773	-0-	1	1	4000	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
05	T. A.		3747	-0-	3747	3747	1	1	3713	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
06	T. A.		3498	-0-	3498	7245	1	1	3465	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
07	T. A.		4200	-0-	4200	11445	1	1	4163	3	Y	33	33	0			6
							36	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					21
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	559	2	287	9	N	261	203	1			79
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	947	2	239	9	N	217	141	1			155
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1206	2	205	9	N	186	289	1			52
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1764	2	157	9	N	143	134	1			61
07	1240	N	144	-0-	-1096	-0-	136	2	8	9	N	7					68

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

02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	252	X	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	1	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	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

02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	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

02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 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
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3061	-0-	-39	178	3061	2			N	-0-					-0-
06	2934	N	2756	-0-	-178	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7455	-0-	-1035	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	7455	-0-	-2775	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

02	48070 X	48070	-0-	-0-	-0-	48070	3		Y	-0-			-0-
03	44330 X	32906	-0-	-11424	-0-	32906	3		Y	-0-			-0-
04	48090 X	41801	-0-	-6289	-0-	41801	3		Y	-0-			-0-
05	53227 X	52771	-0-	-456	-0-	52771	3		Y	-0-			-0-
06	51510 X	44890	-0-	-6620	-0-	44890	3		Y	-0-			-0-
07	53227 X	49371	-0-	-3856	-0-	49371	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

02	3192 X	2869	-0-	-323	-0-	2869	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3298	3		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3		Y	-0-			-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		Y	-0-			-0-
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		Y	-0-			-0-
*07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

02	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	3		N	-0-			-0-
03	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3		N	-0-			-0-
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	3		N	-0-			-0-
05	32526 X	32526	-0-	-0-	-0-	32526	3		N	-0-			-0-
06	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	26338	3		N	-0-			-0-
*07	33339 X	33339	-0-	-0-	-0-	33339	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4144	X	3654	-0-	-490	-0-	3474	2	180	9	N	164	164	1			-0-
03	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	3962	2	128	9	N	116					116
04	4440	X	3475	-0-	-965	-0-	3399	2	76	9	N	69					185
05	4991	X	2352	-0-	-2639	-0-	2265	2	87	9	N	79	174	1			90
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3508	2	66	9	N	60					150
*07	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3189	2	69	9	N	63	173	1			40

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
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1399	-0-	-1577	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	250	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

*10	22413 X	19705	-0-	-2708	-0-	19705	3		N	-0-			59
11	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	3		N	-0-			59
12	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3		N	-0-			59
01	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	3		N	-0-			59
*02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	3		N	-0-			59
*03	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3		N	-0-			59
*04	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	3		N	-0-			59
*05	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	22338	3		N	-0-			59
*06	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3		N	-0-			59
*07	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3		N	-0-			59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

02	1932 N	1805	-0-	-127	-0-	1805	3		Y	-0-			7
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3		Y	-0-			7
04	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3		Y	-0-			7
05	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3		Y	-0-			7
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3		Y	-0-			7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3		Y	-0-			7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

02	2268 N	2029	-0-	-239	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
06	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	5815	-0-	-1842	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	4289	-0-	-3121	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	3943	-0-	-7341	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	4352	-0-	-6568	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	3690	-0-	-5176	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

*01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5371	3	17	9	N	15					15
*02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5363	3	17	9	N	15					30
*03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9991	3	17	9	N	15					45
*04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5893	3	22	9	N	20					65
*05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5174	3	22	9	N	20					85
*06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8949	3	21	9	N	19					104
*07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5133	3	58	9	N	53	2	8			155

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	4396 X	3694	-0-	-702	-0-	3694	3			N	-0-					145
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					145
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					145
05	4774 X	3810	-0-	-964	-0-	3810	3			N	-0-					145
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					145
*07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

02	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	331	1	26235	2	N	-0-					-0-
03	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1	25643	2	N	-0-					-0-
04	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1	25643	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	21568	-0-	21568	21568	21568	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10	19956	-0-	19956	41524	19956	2			N	-0-					-0-
*07	45169 X	3645	-0-	-41524	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2688	-0-	-840	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3127	-0-	-353	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3184	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

02	22176 X	17479	-0-	-4697	-0-	17479	3			Y	-0-					-0-
03	24552 X	24101	-0-	-451	-0-	24101	3			Y	-0-					-0-
04	23760 X	21825	-0-	-1935	-0-	21825	3			Y	-0-					-0-
05	24056 X	14517	-0-	-9539	-0-	14517	3			Y	-0-					-0-
06	23310 X	22742	-0-	-568	-0-	22742	3			Y	-0-					-0-
07	24087 X	21718	-0-	-2369	-0-	21718	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

02	34580 X	25279	-0-	-9301	-0-	25279	3			Y	-0-					-0-
03	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	3			Y	-0-					-0-
04	32550 X	30296	-0-	-2254	-0-	30296	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	20966	-0-	20966	20966	20966	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	33270	-0-	33270	54236	33270	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	30206	-0-	30206	84442	30206	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

02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	211	-0-	211	347	211	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	208	-0-	208	555	208	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	6860 X	4108	-0-	-2752	-0-	3994	2	114	9	N	104			209
03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1	109
04	7350 X	4000	-0-	-3350	-0-	3933	2	67	9	N	61			170
05	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3469	2	103	9	N	94	184	1	80
06	4410 X	3825	-0-	-585	-0-	3740	2	85	9	N	77			157
07	4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3758	2	118	9	N	107			264

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	2	14	9	Y	13			52
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626	2	9	9	Y	8	38	1	22
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3017	2	18	9	Y	16			38
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1521	2	12	9	Y	11	33	1	16
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052	2	17	9	Y	15			31
07	3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	2405	2			Y	-0-			31

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	1232 X	985	-0-	-247	-0-	985	3		N	-0-		87
03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3		N	-0-		87
04	1320 X	912	-0-	-408	-0-	912	3		N	-0-		87
05	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	1134	3		N	-0-		87
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	3		N	-0-		87
07	1147 X	899	-0-	-248	-0-	899	3		N	-0-		87

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2149	-0-	-203	-0-	2149	3			N	-0-					178
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					178
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					178
05	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					178
06	2726	N	2651	-0-	-75	-0-	2651	3			N	-0-					178
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1674	3	101	9	N	92	184	1			162
03	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	1776	3	96	9	N	87					249
04	1890	X	1355	-0-	-535	-0-	1307	3	48	9	N	44					293
05	1953	X	737	-0-	-1216	-0-	736	3	1	9	N	1	170	1			124
*06	1890	X	867	-0-	-1023	-0-	867	3			N	-0-					124
*07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2201	3	112	9	N	102					226

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					168
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	62	3	30	9	N	27					195
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					195
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					195
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11	171	1			35
*07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					35

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	1232	N	848	-0-	-384	-0-	845	3	3	9	N	3					187
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1014	3	37	9	N	34					221
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8	174	1			55
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37					92
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					95
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					95

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2					198
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11					209
04	4680	X	3213	-0-	-1467	-0-	3206	3	7	9	N	6					215
05	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4420	3	21	9	N	19	182	1			52
*06	4800	X	3896	-0-	-904	-0-	3896	3			N	-0-					52
07	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3046	3	32	9	N	29					81

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	4956	X	3643	-0-	-1313	-0-	3643	3			N	-0-					67
03	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	5371	3	7	9	N	6					73
04	5310	X	3568	-0-	-1742	-0-	3550	3	18	9	N	16					89
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5374	3	10	9	N	9					98
06	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3758	3	12	9	N	11					109
07	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2399	3	3	9	N	3					112

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

02	5768	X	5010	-0-	-758	-0-	4951	3	59	9	Y	54					124
03	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10					134
04	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	3			Y	-0-					134
05	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5352	3	31	9	Y	28	123	1			39
06	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	59	9	Y	54					93
07	5673	X	4761	-0-	-912	-0-	4739	3	22	9	Y	20					113

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					126
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					126
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					126
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					126
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					126
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					126

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

02	9632	X	379	-0-	-9253	-0-	379	3			N	-0-					207
03	10106	X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-					207
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	3			N	-0-					207
05	992	X	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					207
06	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	3			N	-0-					207
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	163	1			50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

02	2296	N	1531	-0-	-765	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2531	-0-	-469	111	2531	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2318	-0-	2318	2429	2318	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		120	-0-	120	2549	120	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

02	3864	X	3332	-0-	-532	-0-	1680	1	1652	2	N	-0-					100
03	4278	X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1	1632	2	N	4	4	8			100
							4	9									
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	1800	1	2528	2	N	-0-					100
05	4526	X	4507	-0-	-19	-0-	1860	1	2647	2	N	-0-					100
06	4380	X	3503	-0-	-877	-0-	1800	1	1703	2	N	-0-					100
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	1860	1	1862	2	N	-0-					100

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

02	2660	X	2348	-0-	-312	-0-	2348	2			N	-0-					229
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					229
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					229
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					229
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					229
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					229

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
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1220	2	58	9	Y	53					164
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1332	2	74	9	Y	67	121	1			110
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1282	2	52	9	Y	47					157
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1295	2	36	9	Y	33	136	1			54
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1229	2	33	9	Y	30					84
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	2	45	9	Y	41					125

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2					55
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					55
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	3	10	9	Y	9	47	1			17
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20	9	Y	18					35
*02	644	N	442	-0-	-202	-0-	428	3	14	9	Y	13					48
*03	713	N	452	-0-	-261	-0-	449	3	3	9	Y	3					51
*04	690	N	405	-0-	-285	-0-	405	3			Y	-0-					51
*05	496	N	427	-0-	-69	-0-	403	3	24	9	Y	22	47	1			26
*06	450	N	385	-0-	-65	-0-	355	3	30	9	Y	27					53
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					53

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					175
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					175
04	840	X	571	-0-	-269	-0-	571	3			N	-0-					175
05	868	X	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					175
06	840	X	674	-0-	-166	-0-	665	3	9	9	N	8					183
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					183

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

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2		N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	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

02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2		N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					46
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					56
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	717	3	23	9	N	21					77
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	723	3	13	9	N	12					89
06	840 N	76	-0-	-764	-0-	75	3	1	9	N	1					90
07	775 N	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					90

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	480 N	57	-0-	-423	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					21
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					21
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					21
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					21
06	960 N	635	-0-	-325	-0-	635	3			N	-0-					21
07	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					92
03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					92
04	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					92
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					92
06	990	#	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					92
07	1023	#	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

02	784	#	476	-0-	-308	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	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

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	N	17					205
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	76	3	21	9	N	19					224
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	N	19	177	1			66
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	N	22					88
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					105
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	N	14					119

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2129	2	77	9	N	70					242
03	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2376	2	73	9	N	66					308
04	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	1873	2	114	4	N	82	189	1			201
						90	9									
05	2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	998	2	288	4	N	62	195	1			68
						68	9									
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4096	2	61	9	N	55					123
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3693	2	110	4	N	69					192
						76	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

02	30688 X	30489	-0-	-199	-0-	30350	2	139	9	Y	126	142	1			166
03	33976 X	32996	-0-	-980	-0-	32996	2			Y	-0-	138	1			28
04	32880 X	26594	-0-	-6286	-0-	25075	2	1519	4	Y	-0-					28
05	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	11472	2	3308	4	Y	-0-	18	1			10
06	31050 X	28238	-0-	-2812	-0-	28235	2	3	9	Y	3	7	1			6
*07	32085 X	25098	-0-	-6987	-0-	24185	2	720	4	Y	175	113	1			68
						193	9									

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

02	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23367	2	52	9	Y	47	53	1			62
03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24616	2			Y	-0-	52	1			10
04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	22295	2	1362	4	Y	-0-					10
*05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	15646	2	4841	4	Y	1	7	1			4
						1	9									
*06	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	18057	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	1
*07	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18116	2	503	4	Y	-0-	1	1			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

02	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			Y	-0-					1
03	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	15975	2	253	9	Y	230	185	1			46
04	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	14278	2	219	9	Y	199					245
05	15531 X	12260	-0-	-3271	-0-	12073	2	187	9	Y	170	168	1	1	8	246
06	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17489	2	240	9	Y	218	189	1	3	8	272
*07	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	17278	2	4	9	Y	4	264	1			12

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	72498 X	72498	-0-	-0-	-0-	72498	3			N	-0-			-0-
03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	3			N	-0-			-0-
04	76650 X	65405	-0-	-11245	-0-	65405	3			N	-0-			-0-
05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3			N	-0-			-0-
*06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3			N	-0-			-0-
*07	79282 X	79282	-0-	-0-	-0-	79282	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	2			Y	-0-			1
03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			Y	-0-			1
04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30245	2	1847	4	Y	-0-			1
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	31043	2	9606	4	Y	-0-			1
06	30180 X	29043	-0-	-1137	-0-	29043	2			Y	-0-			1
*07	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	32379	2	900	4	Y	-0-			1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-			-0-
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
04	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	12826	2	783	4	N	-0-			-0-
*05	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	11535	2	3570	4	N	-0-			-0-
*06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
*07	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13380	2	372	4	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	220	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	1851	-0-	-759	-0-	120	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	229	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	198	1	2098	2	N	-0-					-0-
*07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	207	1	2478	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

02	2660 X	2471	-0-	-189	-0-	231	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	1774	-0-	-986	-0-	115	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	246	1	2600	2	N	-0-					-0-
*07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	246	1	2951	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

02	3612 X	3187	-0-	-425	-0-	298	1	2889	2	N	-0-					15
03	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	316	1	3626	2	N	-0-					15
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	4014	2	N	-0-					15
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	330	1	4332	2	N	-0-					15
06	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	278	1	2941	2	N	-0-					15
*07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	347	1	4161	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	218	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	233	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	228	1	2415	2	N	-0-					-0-
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

02	2100 X	1613	-0-	-487	-0-	151	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	152	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1898	-0-	-352	-0-	123	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	2153	-0-	-48	-0-	152	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1294	-0-	-536	-0-	112	1	1182	2	N	-0-					-0-
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	205	1	2456	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

02	2632 X	1662	-0-	-970	-0-	156	1	1506	2	N	-0-					-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	155	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1044	-0-	-696	-0-	68	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	131	1	1390	2	N	-0-					-0-
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

02	4088 X	4057	-0-	-31	-0-	380	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	363	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	260	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	342	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	388	1	4102	2	N	-0-					-0-
*07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	355	1	4265	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	106	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	866	-0-	-424	-0-	56	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	85	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	71	1	754	2	N	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	N	-0-					-0-

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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	209	1	2028	2	N	-0-					86
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	215	1	2476	2	N	-0-					86
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	N	-0-					86
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	189	1	2484	2	N	-0-					86
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	1978	2	N	-0-					86
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	175	1	2100	2	N	-0-					86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	301	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2463	-0-	-1137	-0-	160	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	262	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3032	-0-	-568	-0-	262	1	2770	2	N	-0-					-0-
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	293	1	3512	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1304	-0-	-1440	-0-	122	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	115	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	87	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	97	1	1027	2	N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	964	2	N	-0-					-0-
04	960	N	708	-0-	-252	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	71	1	752	2	N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					308
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	226	167	1			367
							249	9									
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	31	314	1			84
							34	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	307	1	4028	2	N	307					391
							338	9									
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2440	2	N	12	171	1			232
							13	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	239	1	2866	2	N	152	181	1			203
							167	9									

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	378	-0-	-210	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
07	899	N	637	-0-	-262	-0-	49	1	588	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

02	560	N	559	-0-	-1	-0-	52	1	507	2	N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-
04	660	N	415	-0-	-245	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	41	1	435	2	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
03	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

02	2800	X	2015	-0-	-785	-0-	189	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	179	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	99	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	168	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	154	1	1627	2	N	-0-					-0-
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	188	1	2251	2	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42360		73380	-0-	31020 B	62401	72835	2	545	9	N	495					693
03	198960	X	136559	-0-	-62401	-0-	136006	2	553	9	N	503					1196
04	141744	X	141744	-0-	-0-	-0-	141350	2	394	9	N	358	1106	1			448
05	106170	X	106170	-0-	-0-	-0-	106084	2	86	9	N	78	331	1			195
*06	132150	X	20658	-0-	-111492	-0-	20212	2	446	9	N	405	379	1			221
*07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	16866	2	178	9	N	162					383

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5145	-0-	5145	5145	1584	1	3561	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		361	-0-	361	5506	35	1	326	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15204	#	116	-0-	-15088 B	-71532	107	1	9	9	N	8	128	1			42
03	14539	X	464	-0-	-14075	-0-	265	1	199	9	N	181					223
04	9450	X	6550	-0-	-2900	-0-	394	1	5896	3	N	236	197	1			262
							260	9									
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	328	400	1			190
							361	9									
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1			223
							446	9									
*07	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	544	362	1			405
							598	9									

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9464	N	9175	-0-	-289 B	-21520	8962	3	213	9	N	194	177	1			324
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11813	3	278	9	N	253	396	1			181
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10316	3	240	9	N	218	159	1			240
05	10478	X	8199	-0-	-2279	-0-	8050	3	149	9	N	135	191	1			184
06	11700	X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154					338
							169	9									
07	12090	X	9186	-0-	-2904	-0-	263	1	8647	3	N	251	380	1			209
							276	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
02	18032 #	16910	-0-	-1122 B	-13879	16606	3	304	9	N	276	178	1			396
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	19466	3	299	9	N	272	593	1			75
04	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18256	3	261	9	N	237					312
05	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20026	3	287	9	N	261	372	1			201
06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1			248
						257	9									
07	19778 X	16416	-0-	-3362	-0-	96	1	16071	3	N	226	187	1			287
						249	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

02	12628 #	11111	-0-	-1517 B	-48766	10938	3	173	9	Y	157	151	1			55
03	11594 X	3453	-0-	-8141	-0-	3405	3	48	9	Y	44	83	1			16
04	12540 X	6136	-0-	-6404	-0-	6082	3	54	9	Y	49	42	1			23
05	12958 X	9643	-0-	-3315	-0-	9533	3	110	9	Y	100	57	1			66
06	12540 X	8929	-0-	-3611	-0-	490	1	8310	3	Y	117	55	1			128
						129	9									
07	11811 X	8222	-0-	-3589	-0-	398	1	7713	3	Y	101	101	1			128
						111	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42161 CANCELLED UNDERAGE -> -6605

*09	7140 N	1571	-0-	-5569 B	-19995	417	1	492	4	N	602	623	1			453
						662	9									
*10	4278 N	1884	-0-	-2394 B	-19995	321	1	416	2	N	581	390	1			644
						508	4	639	9							
11	900 N	1594	-0-	694 B	-19301	425	1	634	2	N	486	394	1			736
						535	9									
12	1116 N	2725	-0-	1609 B	-17692	281	1	551	2	N	496	758	1			474
						1340	3	7	4							
01	961 N	2770	-0-	1809 B	-15883	171	1	1826	2	N	309	373	1	2	8	408
						433	3	340	9							
02	1484 N	6093	-0-	4609 B	-11274	402	1	5283	2	N	371	400	1			379
						408	9									
03	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	860	1	8812	2	N	463	387	1			455
						509	9									
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	2	N	339	406	1			388
						716	3	11	4							
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	789	1	5777	3	N	407	1	8			794
						448	9									
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	610	1	326	2	N	276	803	1			267
						3437	3	304	9							
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	3	N	407					674
						16	4	448	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

02	73599	17783	-0-	-55816 B	109981	16377	3	1406	9	N	1278	1540	1			377
03	131395 X	21414	-0-	-109981	-0-	19731	3	1683	9	N	1530	1490	1			417
04	24937 X	24937	-0-	-0-	-0-	23162	3	1775	9	N	1614	1689	1			342
05	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	28679	3	1614	9	N	1467	1374	1			435
06	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	19750	3	1333	9	N	1212	750	1			897
*07	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	25182	3	1092	9	N	993	1325	1			565

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	27301	-0-	27301 B	599109	26632	3	669	9	N	608	973	1			48
03	623101	X	23992	-0-	-599109	-0-	23331	3	661	9	N	601	389	1			260
04	34440	X	33747	-0-	-693	-0-	32916	3	831	9	N	755	769	1			246
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	1003	1	37942	3	N	837	773	1			310
							921	9									
06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	1006	1	36078	3	N	718	593	1			435
							790	9									
*07	35025	X	35025	-0-	-0-	-0-	1217	1	33049	3	N	690	944	1			181
							759	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

02	74915		35763	-0-	-39152 B	974902	31944	3	3819	9	N	3472	3655	1	1	8	561
03	1011689	X	36787	-0-	-974902	-0-	33307	3	3480	9	N	3164	2672	1	6	8	1047
04	38610	X	30331	-0-	-8279	-0-	27798	3	2533	9	N	2303	2890	1			460
05	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	37345	3	3543	9	N	3221	3037	1			644
06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
*07	49362	X	49362	-0-	-0-	-0-	46159	3	3203	9	N	2912	2981	1			717

BIG SKY 55-16 WELL #: RRCID -> 266794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 12578

02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	0	W	52814	-0-	52814 B	682501	48328	3	4486	9	N	4078	4380	1			459
03	0	W	65199	-0-	65199	747700	60625	3	4574	9	N	4158	3968	1	13	8	636
04	0	W	50887	-0-	50887	798587	47163	3	3724	9	N	3385	3418	1	8	8	595
05	0	W	58899	-0-	58899	857486	54458	3	4441	9	N	4037	4018	1			614
06	0	W	45244	-0-	45244	902730	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
07	0	W	39483	-0-	39483	942213	36394	3	3089	9	N	2808	3030	1			467

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	83643	-0-	81424 B	260395	74023	3	9620	9	N	8745	8754	1	10	8	454
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	26993	65657	-0-	38664 B	299059	58234	3	7423	9	N	6748	5658	1			1544
10	42603	57011	-0-	14408 B	313467	50677	3	6334	9	N	5758	6682	1			620
11	45988	49795	-0-	3807 B	317274	318	1	44454	3	N	4566	4587	1			599
						5023	9									
*12	112065	24832	-0-	-87233 B	230041	47	1	21721	3	N	2785	2742	1			642
						3064	9									
01	103127	34270	-0-	-68857 B	161184	30400	3	3870	9	N	3518	3550	1	1	8	609
02	84058	28346	-0-	-55712 B	105472	25060	3	3286	9	N	2987	3124	1			472
*03	146629 X	41157	-0-	-105472	-0-	10	1	36547	3	N	4182	3851	1	12	8	791
						4600	9									
04	103410 X	29694	-0-	-73716	-0-	26296	3	3398	9	N	3089	3525	1			355
05	106857 X	38385	-0-	-68472	-0-	34784	3	5	4	N	3269	3398	1			226
						3596	9									
06	103410 X	46117	-0-	-57293	-0-	86	1	42950	3	N	2801	2414	1	17	8	596
						3081	9									
07	106857 X	45485	-0-	-61372	-0-	457	1	41706	3	N	3020	3112	1			504
						3322	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

02	41692	35050	-0-	-6642 B	963192	32421	3	2629	9	N	2390	2564	1			451
03	999979 X	36787	-0-	-963192	-0-	33397	3	700	4	N	2445	2414	1			482
						2690	9									
04	42300 X	34537	-0-	-7763	-0-	32095	3	2442	9	N	2220	1989	1			713
05	42160 X	32718	-0-	-9442	-0-	30342	3	2376	9	N	2160	2346	1			527
06	39180 X	25957	-0-	-13223	-0-	23698	3	2259	9	N	2054	1625	1			956
07	32860 X	29398	-0-	-3462	-0-	26476	3	700	4	N	2020	2442	1			534
						2222	9									

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

02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-	-0-
03	589 #	370	-0-	-219	-0-	370	2	N	-0-	-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
05	589 #	284	-0-	-305	-0-	284	2	N	-0-	-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-
03	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2	N	-0-	-0-
04	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2	N	-0-	-0-
05	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2	N	-0-	-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	#	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	9	Y	46	43	1			12
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	2	1	72	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
04	150	#	39	-0-	-111	-0-	29	2	10	9	Y	9	19	1			2
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	56	39	1			19
							62	9									
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	27	37	1			9
							30	9									
*07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	28	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	Y	24	24	1			6
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	28	25	1			10
							31	9									
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	2	1	453	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
07	527	#	509	-0-	-18	-0-	479	2	30	9	Y	27	28	1			8

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1792	#	7	-0-	-1785	-0-	6	2	1	9	N	1					141
03	1612	#	1555	-0-	-57	-0-	1553	2	2	9	N	2					143
04	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2839	2	14	9	N	13					156
05	2139	#	1430	-0-	-709	-0-	1423	2	7	9	N	6					162
06	2070	#	1457	-0-	-613	-0-	1438	2	19	9	N	17	156	1			23
07	2821	#	862	-0-	-1959	-0-	858	2	4	9	N	4					27

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 #	453	-0-	-415	-0-	414	2	39	9	N	35					210
03	1147 #	419	-0-	-728	-0-	419	2			N	-0-					210
04	1110 #	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					210
05	775 #	292	-0-	-483	-0-	292	2			N	-0-					210
06	480 #	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					210
07	496 #	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					79
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					79
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					79
*06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					79
*07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3					82

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					41
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					41
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	431	2	9	9	N	8					49
*06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					49
*07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	429	2	33	9	N	30					79

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					79
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					79
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					79
*06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					79
*07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3					82

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	3	N	-0-			290
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3	N	-0-			290
04	840 N	565	-0-	-275	-0-	565	3	N	-0-			290
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3	N	-0-			290
06	630 N	477	-0-	-153	-0-	477	3	N	-0-			290
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	3	N	-0-			290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-			98
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			98
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			98
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3	N	-0-			98
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3	N	-0-			98
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3	N	-0-			98

SUNDOWN ENERGY LP 829482
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25			166
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	N	25			191
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1182	2	44	9	N	40	158	1	73
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13			86
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

02	1428 X	1111	-0-	-317	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	552	-0-	-1029	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
05	1302 X	815	-0-	-487	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	1037	-0-	-163	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
07	1457 X	982	-0-	-475	-0-	982	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	375	-0-	-645	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

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

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			11
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2 9	Y	2			13
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			13
*05	T. A.	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			13
06	T. A.	2	-0-	2	29	2	2		Y	-0-			13
07	T. A.	11	-0-	11	40	11	2		Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9	N	240	240	8			-0-
04	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	73	1	10336	2	N	-0-					-0-
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	70	1	10636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	73	1	11846	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	81	1	12216	2	N	-0-					-0-
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	60	1	9393	2	N	-0-					-0-
*07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	65	1	9011	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					134
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35	9	N	32					166
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	N	42					208
05	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1473	2	25	9	N	23	153	1			78
06	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1190	2	8	9	N	7					85
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					85

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	28 #	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	2	5	1	5
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7	5	1	7
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1	7
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1	4
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	1	4
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	Y	1			5

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

02	56 #	41	-0-	-15	-0-	9	2	32	9	Y	29	82	1	77
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125	9	Y	114	77	1	114
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	23	2	80	9	Y	73	80	1	107
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	2	36	9	Y	33	78	1	62
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	30	2	88	9	Y	80	79	1	63
07	186 #	31	-0-	-155	-0-	22	2	9	9	Y	8			71

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

02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	816	3	40	9	N	36			185
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	40			225
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	919	3	47	9	N	43			268
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	947	3	42	9	N	38	185	1	121
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	925	3	37	9	N	34			155
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	942	3	45	9	N	41			196

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2369	3	199	9	N	181	181	1			135
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2645	3	198	9	N	180	180	1			135
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2574	3	399	9	N	363	363	1			135
05	2511 N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					135
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2564	3	383	9	N	348	348	1			135
*07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2597	3	199	9	N	181	181	1			135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

02	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	21	9	N	19				91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	20	9	N	18				109
04	1650 N	1645	-0-	-5	B	-0-	1633	2	12	9	N	11				120
05	1705 N	1673	-0-	-32	B	-0-	1663	2	10	9	N	9				129
06	1650 N	1610	-0-	-40	B	-0-	1599	2	11	9	N	10				139
07	1705 N	1656	-0-	-49	B	-0-	1646	2	10	9	N	9				148

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

02	1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-				43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581 N	1517	-0-	-64	B	-0-	1517	2			N	-0-				43
04	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	2			N	-0-				43
05	1550 N	1400	-0-	-150	B	-0-	1400	2			N	-0-				43
06	1470 N	1290	-0-	-180	B	-0-	1290	2			N	-0-				43
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT				43

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

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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
*07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

02	1064 N	617	-0-	-447	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

02	448 N	265	-0-	-183	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	750 N	500	-0-	-250	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
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

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					182
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					182
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					182
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					182
06	1200	N	866	-0-	-334	-0-	866	2			N	-0-					182
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					182

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	370	-0-	-650	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-			12
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			12
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			12
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			12
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			12

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

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

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

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

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	351	-0-	-699	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	713 N	376	-0-	-337	-0-	376	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

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1279	3	140	9	Y	127	127	0			1
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1453	3	149	9	Y	135	135	0			1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1396	3	141	9	Y	128	128	0			1
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1767	3	156	9	Y	142	142	0			1
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1572	3	139	9	Y	126	126	0			1
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1697	3	119	9	Y	108	108	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1000	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	148	148	0			9
							163	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	157	157	0			9
							173	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	N	150	150	0			9
							165	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	165	165	0			9
							182	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	N	159	159	0			9
							175	9									
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	6	1	1937	3	N	134	134	0			9
							147	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

02	14B DENY		-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	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	874	-0-	-769	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
03	3627 X	1593	-0-	-2034	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627 X	68	-0-	-3559	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	2356 N	1598	-0-	-758	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	45	-0-	-2311	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

02	63 N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
*07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	992	N	398	-0-	-594	-0-	398	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	-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-

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
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

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
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					25
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					25
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					25
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					25

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	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
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					35
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					35
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					42
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	28	2	3	9	N	3					45

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					25
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					25
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	98	85	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	522	338	3		Y	-0-			-0-
*07	764 N	242	-0-	-522	-0-	242	3		Y	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	784 N	722	-0-	-62	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XIV WELL #: 1 RRCID -> 040123 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

02	280 X	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-			23
03	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			23
04	270 X	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			23
05	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			23
06	270 X	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-			23
07	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
02	224 X	207	-0-	-17	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-

BC OPERATING, INC. 058893
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					14
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					14
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					14
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					14
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					14
07	248	X	54	-0-	-194	-0-	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	X	514	-0-	-130	-0-	506	2	8	9	N	7					34
03	713	X	543	-0-	-170	-0-	530	2	13	9	N	12					46
04	690	X	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					46
05	651	X	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					46
06	630	X	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					46
*07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					51

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					25
03	1519	X	599	-0-	-920	-0-	599	2			N	-0-					25
04	1470	X	1056	-0-	-414	-0-	1056	2			N	-0-					25
05	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-					25
06	1380	X	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					25
07	1209	X	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					22

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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					26
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					26
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					26
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					26
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					26
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

02	2856 X	645	-0-	-2211	-0-	645	3			Y	-0-					46
03	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3			Y	-0-					46
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					46
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					46
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					46
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					46

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

02	2828 X	645	-0-	-2183	-0-	645	3			Y	-0-					71
03	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3			Y	-0-					71
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					71
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					71
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					71
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					71

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

02	280 #	121	-0-	-159	B	-735	121	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583	CANCELLED UNDERAGE ->		-152									
03	186 #	128	-0-	-58	B	-641	128	3		Y	-0-					-0-
04	210 #	134	-0-	-76	B	-717	134	3		Y	-0-					-0-
05	217 #	184	-0-	-33	B	-750	184	3		Y	-0-					-0-
06	210 #	324	-0-	114	B	-636	324	3		Y	-0-					-0-
07	124 #	151	-0-	27	B	-609	151	3		Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	1010	-0-	1010 B	-2807	1010	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2807													
03	0 #	980	-0-	980 B	-1827	980	2		N	-0-			-0-
04	0 #	913	-0-	913 B	-914	913	2		N	-0-			-0-
05	0 #	855	-0-	855 B	-59	855	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	793	-0-	-287 B	-346	793	2		N	-0-			-0-
07	1116 #	853	-0-	-263 B	-609	853	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

02	79 R	308	-0-	229 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	245 R	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

02	0 #	23	-0-	23 B	-115	23	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -13													
03	0 #	28	-0-	28 B	-74	28	2		N	-0-			-0-
04	0 #	57	-0-	57 B	-17	57	2		N	-0-			-0-
05	40 R	57	-0-	17 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5 B	-5	57	2		N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

02	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
04	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
05	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
06	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	129	-0-	129 B	129	129	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

02	980 #	1011	-0-	31 B	-508	1011	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -303													
03	1085 #	1050	-0-	-35 B	-240	1050	2		Y	-0-			-0-
04	1050 #	927	-0-	-123 B	-363	927	2		Y	-0-			-0-
05	1085 #	860	-0-	-225 B	-588	860	2		Y	-0-			-0-
06	1050 #	634	-0-	-416 B	-1004	634	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	352	-0-	352 B	-652	352	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

02	1456 #	1463	-0-	7 B	-826	1463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -826												
03	1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560	3	N	-0-			-0-
04	1560 #	1468	-0-	-92 B	-144	1468	3	N	-0-			-0-
05	1612 #	1470	-0-	-142 B	-286	1470	3	N	-0-			-0-
06	1560 #	1404	-0-	-156 B	-442	1404	3	N	-0-			-0-
07	1612 #	1482	-0-	-130 B	-572	1482	3	N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

02	2128 R	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
04	2263 R	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
05	2312 R	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
06	2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
07	1085 #	195	-0-	-890 B	-890	195	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

02	9561 R	9561	-0-	-0- B	-0-	9561	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9797 R	9797	-0-	-0- B	-0-	9797	3	Y	-0-			-0-
04	9591 R	9591	-0-	-0- B	-0-	9591	3	Y	-0-			-0-
05	9874 R	9874	-0-	-0- B	-0-	9874	3	Y	-0-			-0-
06	9449 R	9449	-0-	-0- B	-0-	9449	3	Y	-0-			-0-
07	9703 #	4991	-0-	-4712 B	-4712	4991	3	Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

02	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 #	554	-0-	-97 B	-97	554	3	N	-0-			-0-
04	630 #	247	-0-	-383 B	-480	247	3	N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1131			N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1761			N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2412			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1400 #	1386	-0-	-14 B	-2041	1386	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-394	CANCELLED UNDERAGE ->		-1647							
03	1550 #	1541	-0-	-9 B	-403	1541	3		Y	-0-			-0-
04	1470 #	1503	-0-	33 B	-370	1503	3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1523	-0-	-27 B	-397	1523	3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	606	-0-	-894 B	-1291	606	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	58	-0-	-1492 B	-2783	58	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

02	784 #	741	-0-	-43 B	-1124	741	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-1081							
03	868 #	754	-0-	-114 B	-157	754	3		Y	-0-			-0-
04	870 #	566	-0-	-304 B	-461	566	3		Y	-0-			-0-
05	899 #	590	-0-	-309 B	-770	590	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	184	-0-	-686 B	-1456	184	3		Y	-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2231				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

02	2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-15300				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14195	CANCELLED UNDERAGE ->		-1105							
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-14443				Y	-0-			-0-
04	1 #	1	-0-	-0- B	-14443	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-14444				Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-14445				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14445				Y	-0-			-0-

RANT WELL #: 2 RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40911 01/13/2011											

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

02	1092 #	981	-0-	-111 B	-6446	981	2		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3104	CANCELLED UNDERAGE ->		-3342							
03	1054 #	959	-0-	-95 B	-3199	959	2		N	-0-	3	1	-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-4099				N	-0-			-0-
05	1085 #	125	-0-	-960 B	-5059	125	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-6109				N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-6760				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
JONES, CHARLES E., JR. 441020
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	8 #	8	-0-	-0- B	-8218	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1053 CANCELLED UNDERAGE -> -7165																
03	4 #	29	-0-	25 B	-1028	29	3			N	-0-					-0-
04	6 #	13	-0-	7 B	-1021	13	3			N	-0-					-0-
05	8 #	7	-0-	-1 B	-1022	7	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22 B	-1044	8	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-1055	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02	952 #	960	-0-	8 B	-1171	960	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -1100																
03	1116 #	1081	-0-	-35 B	-106	1081	3			N	-0-					44
04	1080 #	975	-0-	-105 B	-211	975	3			N	-0-					44
05	1116 #	849	-0-	-267 B	-478	849	3			N	-0-					44
06	1080 #	838	-0-	-242 B	-720	838	3			N	-0-					44
07	1085 #	806	-0-	-279 B	-999	806	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

02	616 #	731	-0-	115 B	-161	720	3	11	9	N	10	151	1			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																
03	868 #	798	-0-	-70 B	-231	783	3	15	9	N	14					94
04	840 #	699	-0-	-141 B	-372	691	3	8	9	N	7					101
05	868 #	770	-0-	-98 B	-470	756	3	14	9	N	13					114
06	810 #	703	-0-	-107 B	-577	692	3	11	9	N	10					124
07	806 #	702	-0-	-104 B	-681	690	3	12	9	N	11					135

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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

STANOLIND OPERATING LLC 813995
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

02	588 #	532	-0-	-56	B	-323	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -63														
03	651 #	565	-0-	-86	B	-346	565	3		N	-0-			-0-
04	630 #	522	-0-	-108	B	-454	522	3		N	-0-			-0-
05	589 #	674	-0-	85	B	-369	674	3		N	-0-			-0-
06	570 #	721	-0-	151	B	-218	721	3		N	-0-			-0-
07	589 #	807	-0-	218	B	-0-	807	3		N	-0-			-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

02	672 #	718	-0-	46	B	-542	715	3	3 9	N	3			202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -350 CANCELLED UNDERAGE -> -192														
03	775 #	712	-0-	-63	B	-413	709	3	3 9	N	3			205
04	750 #	680	-0-	-70	B	-483	677	3	3 9	N	3			208
05	806 #	668	-0-	-138	B	-621	666	3	2 9	N	2			210
06	780 #	594	-0-	-186	B	-807	588	3	6 9	N	5			215
07	806 #	725	-0-	-81	B	-888	722	3	3 9	N	3			218

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	868 #	939	-0-	71	B	-1367	909	2	30 9	N	27	171 1		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -1063														
03	1023 #	485	-0-	-538	B	-842	475	2	10 9	N	9	156 1		54
04	990 #	643	-0-	-347	B	-1189	617	2	26 9	N	24			78
05	1023 #	751	-0-	-272	B	-1461	714	2	37 9	N	34			112
06	990 #	648	-0-	-342	B	-1803	623	2	25 9	N	23			135
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	B	-2826				N	NO RPT			135

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	728 #	717	-0-	-11	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	806 #	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*07	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	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

02	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1135	2	15	9	N	14					55
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					65
04	1350 #	1233	-0-	-117	-0-	1222	2	11	9	N	10					75
05	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1248	2	13	9	N	12					87
06	1320 #	1238	-0-	-82	-0-	1223	2	15	9	N	14					101
07	1271 #	1252	-0-	-19	-0-	1240	2	12	9	N	11					112

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	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

02	2800 N	8762	-0-	5962	174725	8703	3	59	9	N	54					295
03	3100 N	11194	-0-	8094	182819	11125	3	69	9	N	63					358
04	3000 N	10852	-0-	7852	190671	10791	3	61	9	N	55	159	1			254
05	3100 N	1436	-0-	-1664	189007	1370	3	66	9	N	60					314
06	3000 N	1510	-0-	-1490	187517	1462	3	48	9	N	44	156	1			202
07	1550	1268	-0-	-282	187235	1209	3	59	9	N	54					256

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

02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5841	-0-	-18	-0-	5841	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

02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
03	14787 X	14743	-0-	-44	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	14340 X	13059	-0-	-1281	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
*07	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

02	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
03	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
*07	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	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

02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12747	-0-	-843	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	13345	-0-	-95	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13662	-0-	-226	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

02	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
03	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
04	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
05	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
*06	27511	X	27511	-0-	-0-	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
*07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

02	15288	X	15010	-0-	-278	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	13466	-0-	-3460	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	8940	-0-	-7440	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	9497	-0-	-7367	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	6624	-0-	-9456	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	5969	-0-	-10647	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	609	-0-	-662	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

02	15092	X	14998	-0-	-94	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15389	-0-	-511	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	15572	-0-	-1044	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14831	-0-	-1249	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14803	-0-	-1813	-0-	14803	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

02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
02	1624 N	1428	-0-	-196	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1561	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

02	21868 X	21375	-0-	-493	-0-	21375	3			N	-0-					-0-
03	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3			N	-0-					-0-
04	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	3			N	-0-					-0-
05	24211 X	21240	-0-	-2971	-0-	21240	3			N	-0-					-0-
06	23430 X	22572	-0-	-858	-0-	22572	3			N	-0-					-0-
07	24211 X	23928	-0-	-283	-0-	23928	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

02	672 N	480	-0-	-192	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	465 N	20	-0-	-445	-0-	20	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
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	35527	3			N	-0-					-0-
03	39698 X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3			N	-0-					-0-
04	36990 X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	3			N	-0-					-0-
05	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	3			N	-0-					-0-
06	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3			N	-0-					-0-
*07	36436 X	36436	-0-	-0-	-0-	36436	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

02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

02	INC G-10	1828	-0-	1828	1828	1793	2	35	3	N	-0-					-0-
03	INC G-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	3415	-0-	3415	8988	3415	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	3024	-0-	3024	12012	3024	2			N	-0-					-0-
06	14981 X	2969	-0-	-12012	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

02	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
05	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
06	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
*07	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	12096 X	2842	-0-	-9254	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	13950 X	3385	-0-	-10565	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	13500 X	3120	-0-	-10380	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
05	13950 X	12541	-0-	-1409	-0-	12541	3			N	-0-					-0-
06	13500 X	12043	-0-	-1457	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
07	13950 X	11502	-0-	-2448	-0-	11502	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
06	2051	N	1987	-0-	-64	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	127120	X	118514	-0-	-8606	-0-	118494	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	136493	X	131342	-0-	-5151	-0-	131320	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	132030	X	121724	-0-	-10306	-0-	121710	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	136431	X	124095	-0-	-12336	-0-	124084	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	127110	X	124538	-0-	-2572	-0-	124529	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	131347	X	128986	-0-	-2361	-0-	128986	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

02	952	N	871	-0-	-81	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	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

02	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	2			N	-0-					-0-
03	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	39120	2			N	-0-					-0-
05	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	39893	2			N	-0-					-0-
06	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36316	2			N	-0-					-0-
*07	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

02	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12790	-0-	-509	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12477	-0-	-243	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12434	-0-	-865	-0-	12434	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

02	25704	X	24712	-0-	-992	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	27094	-0-	-1364	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23314	-0-	-4226	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
05	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	22777	-0-	-3713	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
*07	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	29807	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

02	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2		N	-0-					-0-
03	57791	X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2		N	-0-					-0-
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2		N	-0-					-0-
05	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2		N	-0-					-0-
06	47815	X	47815	-0-	-0-	-0-	47815	2		N	-0-					-0-
*07	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	50691	2		N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-					-0-
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3		N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3		N	-0-					-0-
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	574	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	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

02	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2		N	-0-					-0-
03	21948	X	21933	-0-	-15	-0-	21933	2		N	-0-					-0-
04	21240	X	21198	-0-	-42	-0-	21198	2		N	-0-					-0-
05	21948	X	21940	-0-	-8	-0-	21940	2		N	-0-					-0-
06	21240	X	21116	-0-	-124	-0-	21116	2		N	-0-					-0-
07	21948	X	21741	-0-	-207	-0-	21741	2		N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

02	9520	X	7959	-0-	-1561	-0-	7959	2		N	-0-					-0-
03	10540	X	8461	-0-	-2079	-0-	8461	2		N	-0-					-0-
04	10200	X	7551	-0-	-2649	-0-	7551	2		N	-0-					-0-
05	10540	X	10217	-0-	-323	-0-	10217	2		N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2		N	-0-					-0-
*07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2		N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	9293	-0-	-348	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
*02	8400	X	7980	-0-	-420	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*03	9331	X	9199	-0-	-132	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*04	9030	X	8888	-0-	-142	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
*05	9331	X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
*06	8940	X	8929	-0-	-11	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	54796	X	53144	-0-	-1652	-0-	53144	2			N	-0-					-0-
03	61179	X	61179	-0-	-0-	-0-	61179	2			N	-0-					-0-
04	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	58820	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	59917	-0-	-750	-0-	59917	2			N	-0-					-0-
06	58710	X	56790	-0-	-1920	-0-	56790	2			N	-0-					-0-
*07	62586	X	62586	-0-	-0-	-0-	62586	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

02	39844	X	36872	-0-	-2972	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	39759	-0-	-4354	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	38095	-0-	-3425	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	37077	-0-	-4246	-0-	37077	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	37303	-0-	-2207	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	38283	-0-	-2544	-0-	38283	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

*10	41602	X	14955	-0-	-26647	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
11	40260	X	15141	-0-	-25119	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
12	41602	X	15874	-0-	-25728	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	15960	-0-	-10173	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
*02	11592	X	8855	-0-	-2737	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*03	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
*04	12420	X	10095	-0-	-2325	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
*05	12834	X	9987	-0-	-2847	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*06	12420	X	9085	-0-	-3335	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9127	-0-	-2033	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	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
*10	32488 X	32133	-0-	-355	-0-	32133	2		N	-0-			-0-
11	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2		N	-0-			-0-
12	33396 X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	2		N	-0-			-0-
01	32147 X	31940	-0-	-207	-0-	31940	2		N	-0-			-0-
*02	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2		N	-0-			-0-
*03	31682 X	30840	-0-	-842	-0-	30840	2		N	-0-			-0-
*04	30660 X	28449	-0-	-2211	-0-	28449	2		N	-0-			-0-
*05	31682 X	28165	-0-	-3517	-0-	28165	2		N	-0-			-0-
*06	30660 X	24531	-0-	-6129	-0-	24531	2		N	-0-			-0-
07	31682 X	26666	-0-	-5016	-0-	26666	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

*10	71734 X	61583	-0-	-10151	-0-	61583	2		N	-0-			-0-
11	69420 X	62541	-0-	-6879	-0-	62541	2		N	-0-			-0-
12	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	64387	2		N	-0-			-0-
01	63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	63206	2		N	-0-			-0-
*02	58380 X	57470	-0-	-910	-0-	57470	2		N	-0-			-0-
*03	64635 X	50204	-0-	-14431	-0-	50204	2		N	-0-			-0-
*04	62550 X	47677	-0-	-14873	-0-	47677	2		N	-0-			-0-
*05	64387 X	42868	-0-	-21519	-0-	42868	2		N	-0-			-0-
*06	61590 X	46781	-0-	-14809	-0-	46781	2		N	-0-			-0-
07	63643 X	50236	-0-	-13407	-0-	50236	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

*10	4650 X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
*02	4088 X	3649	-0-	-439	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
*03	4526 X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
*04	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
*05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
*06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

*10	16709 X	16181	-0-	-528	-0-	16181	2		N	-0-			-0-
11	16170 X	15491	-0-	-679	-0-	15491	2		N	-0-			-0-
12	16709 X	15744	-0-	-965	-0-	15744	2		N	-0-			-0-
01	16182 X	15365	-0-	-817	-0-	15365	2		N	-0-			-0-
*02	14616 X	14107	-0-	-509	-0-	14107	2		N	-0-			-0-
*03	16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
*04	15480 X	15125	-0-	-355	-0-	15125	2		N	-0-			-0-
*05	15748 X	14899	-0-	-849	-0-	14899	2		N	-0-			-0-
*06	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2		N	-0-			-0-
*07	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1138	-0-	-10	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

*10	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	3412	-0-	-1958	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
*02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
*03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2		N	-0-			-0-
*04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
*05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
*07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

*10	58926 X	58926	-0-	-0-	-0-	58926	2		N	-0-			-0-
11	57131 X	57131	-0-	-0-	-0-	57131	2		N	-0-			-0-
12	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	58565	2		N	-0-			-0-
01	58931 X	53231	-0-	-5700	-0-	53231	2		N	-0-			-0-
*02	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54286	2		N	-0-			-0-
*03	64432 X	64432	-0-	-0-	-0-	64432	2		N	-0-			-0-
*04	59706 X	59706	-0-	-0-	-0-	59706	2		N	-0-			-0-
*05	60443 X	60443	-0-	-0-	-0-	60443	2		N	-0-			-0-
*06	62974 X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2		N	-0-			-0-
*07	64354 X	64354	-0-	-0-	-0-	64354	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

*10	100080 X	100080	-0-	-0-	-0-	100080	2		N	-0-			-0-
11	91673 X	91673	-0-	-0-	-0-	91673	2		N	-0-			-0-
12	96058 X	96058	-0-	-0-	-0-	96058	2		N	-0-			-0-
01	93713 X	91014	-0-	-2699	-0-	91014	2		N	-0-			-0-
*02	89712 X	85956	-0-	-3756	-0-	85956	2		N	-0-			-0-
*03	99324 X	95905	-0-	-3419	-0-	95905	2		N	-0-			-0-
*04	92970 X	91030	-0-	-1940	-0-	91030	2		N	-0-			-0-
*05	96069 X	92230	-0-	-3839	-0-	92230	2		N	-0-			-0-
*06	92820 X	90317	-0-	-2503	-0-	90317	2		N	-0-			-0-
07	95914 X	92446	-0-	-3468	-0-	92446	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

*10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	570 N	177	-0-	-393	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*04	570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2		N	-0-			-0-
11	17700 X	10733	-0-	-6967	-0-	10733	2		N	-0-			-0-
12	18290 X	17665	-0-	-625	-0-	17665	2		N	-0-			-0-
01	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2		N	-0-			-0-
*02	17360 X	16712	-0-	-648	-0-	16712	2		N	-0-			-0-
*03	19220 X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2		N	-0-			-0-
*04	18630 X	17666	-0-	-964	-0-	17666	2		N	-0-			-0-
*05	19251 X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	2		N	-0-			-0-
*06	18630 X	18325	-0-	-305	-0-	18325	2		N	-0-			-0-
07	18507 X	14667	-0-	-3840	-0-	14667	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

*10	133331 X	131682	-0-	-1649	-0-	131682	2		N	-0-			-0-
11	127230 X	125962	-0-	-1268	-0-	125962	2		N	-0-			-0-
12	133455 X	128315	-0-	-5140	-0-	128315	2		N	-0-			-0-
01	133455 X	128019	-0-	-5436	-0-	128019	2		N	-0-			-0-
*02	117964 X	113808	-0-	-4156	-0-	113808	2		N	-0-			-0-
*03	130603 X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2		N	-0-			-0-
*04	125970 X	123133	-0-	-2837	-0-	123133	2		N	-0-			-0-
*05	128309 X	125389	-0-	-2920	-0-	125389	2		N	-0-			-0-
*06	125627 X	125627	-0-	-0-	-0-	125627	2		N	-0-			-0-
*07	128100 X	128100	-0-	-0-	-0-	128100	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

02	1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	990 N	720	-0-	-270	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	780 N	581	-0-	-199	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2		N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

02	24892 X	23813	-0-	-1079	-0-	23813	2		N	-0-			-0-
03	27745 X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2		N	-0-			-0-
04	26850 X	26598	-0-	-252	-0-	26598	2		N	-0-			-0-
05	27745 X	26858	-0-	-887	-0-	26858	2		N	-0-			-0-
06	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276	2		N	-0-			-0-
*07	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28858	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

*10	42749 X	42245	-0-	-504	-0-	42245	2		N	-0-			-0-
11	41370 X	38188	-0-	-3182	-0-	38188	2		N	-0-			-0-
12	42749 X	39826	-0-	-2923	-0-	39826	2		N	-0-			-0-
01	42253 X	36860	-0-	-5393	-0-	36860	2		N	-0-			-0-
*02	38164 X	31852	-0-	-6312	-0-	31852	2		N	-0-			-0-
*03	42253 X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2		N	-0-			-0-
*04	38550 X	33662	-0-	-4888	-0-	33662	2		N	-0-			-0-
*05	39835 X	35760	-0-	-4075	-0-	35760	2		N	-0-			-0-
*06	38212 X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2		N	-0-			-0-
*07	42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	42740	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	26304	-0-	-548	-0-	26304	2		N	-0-			-0-
03	29729	X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2		N	-0-			-0-
04	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	27929	2		N	-0-			-0-
05	29109	X	27528	-0-	-1581	-0-	27528	2		N	-0-			-0-
06	28170	X	26638	-0-	-1532	-0-	26638	2		N	-0-			-0-
07	29109	X	28586	-0-	-523	-0-	28586	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2		N	-0-			-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
*07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

*10	26598	X	23805	-0-	-2793	-0-	23805	2		N	-0-			-0-
11	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2		N	-0-			-0-
12	27628	X	27628	-0-	-0-	-0-	27628	2		N	-0-			-0-
01	25141	X	23475	-0-	-1666	-0-	23475	2		N	-0-			-0-
*02	25676	X	25283	-0-	-393	-0-	25283	2		N	-0-			-0-
*03	28427	X	25309	-0-	-3118	-0-	25309	2		N	-0-			-0-
*04	27510	X	22118	-0-	-5392	-0-	22118	2		N	-0-			-0-
*05	27993	X	20844	-0-	-7149	-0-	20844	2		N	-0-			-0-
*06	27090	X	20682	-0-	-6408	-0-	20682	2		N	-0-			-0-
07	27993	X	8203	-0-	-19790	-0-	8203	2		N	-0-			-0-

COLLINS-ROONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053725 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 22600 PERF.21338 - 22600

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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

*10	20677	X	18884	-0-	-1793	-0-	18884	2		N	-0-			-0-
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2		N	-0-			-0-
12	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2		N	-0-			-0-
01	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	19636	2		N	-0-			-0-
*02	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2		N	-0-			-0-
*03	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2		N	-0-			-0-
*04	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2		N	-0-			-0-
*05	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2		N	-0-			-0-
*06	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2		N	-0-			-0-
*07	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

02	110012	X	107636	-0-	-2376	-0-	107635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	120528	X	117989	-0-	-2539	-0-	117988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	116640	X	112757	-0-	-3883	-0-	112757	2			N	-0-					-0-
05	120528	X	114992	-0-	-5536	-0-	114992	2			N	-0-					-0-
06	115920	X	110396	-0-	-5524	-0-	110396	2			N	-0-					-0-
07	119164	X	103087	-0-	-16077	-0-	103087	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

02	19180	X	18631	-0-	-549	-0-	18629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21235	X	20677	-0-	-558	-0-	20674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20615	X	20278	-0-	-337	-0-	20277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20010	X	19523	-0-	-487	-0-	19522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20956	X	20336	-0-	-620	-0-	20336	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

02	15288	X	13664	-0-	-1624	-0-	13662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17887	X	13967	-0-	-3920	-0-	13966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17310	X	16095	-0-	-1215	-0-	16094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17887	X	15680	-0-	-2207	-0-	15678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
*07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	3			N	-0-					-0-
03	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
*07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

02	61292	X	57217	-0-	-4075	-0-	57217	3			N	-0-					-0-
03	67859	X	52530	-0-	-15329	-0-	52530	3			N	-0-					-0-
04	63630	X	53870	-0-	-9760	-0-	53870	3			N	-0-					-0-
05	68050	X	68050	-0-	-0-	-0-	68050	3			N	-0-					-0-
06	65069	X	65069	-0-	-0-	-0-	65069	3			N	-0-					-0-
07	63333	X	61580	-0-	-1753	-0-	61580	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

02	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	3			N	-0-					-0-
03	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
04	25890	X	25490	-0-	-400	-0-	25490	3			N	-0-					-0-
05	26753	X	26638	-0-	-115	-0-	26638	3			N	-0-					-0-
06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
*07	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

02	59388	X	52119	-0-	-7269	-0-	52119	3			N	-0-					-0-
03	65751	X	60033	-0-	-5718	-0-	60033	3			N	-0-					-0-
04	58920	X	57775	-0-	-1145	-0-	57775	3			N	-0-					-0-
05	59644	X	57863	-0-	-1781	-0-	57863	3			N	-0-					-0-
06	58110	X	56004	-0-	-2106	-0-	56004	3			N	-0-					-0-
07	60047	X	57439	-0-	-2608	-0-	57439	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
03	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
04	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	3			N	-0-					-0-
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
06	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
*07	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

02	5600 X	5488	-0-	-112	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5792	-0-	-88	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5914	-0-	-162	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

02	9856 X	8751	-0-	-1105	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
04	10740 X	10298	-0-	-442	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	10763	-0-	-335	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	9888	-0-	-852	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	10346	-0-	-721	-0-	10346	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
02	1876 N	1545	-0-	-331	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	751	-0-	-334	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

02	11984 X	10080	-0-	-1904	-0-	10080	2		N	-0-			-0-
03	13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085	2		N	-0-			-0-
04	12840 X	12049	-0-	-791	-0-	12049	2		N	-0-			-0-
05	13206 X	9078	-0-	-4128	-0-	9078	2		N	-0-			-0-
06	12660 X	10874	-0-	-1786	-0-	10874	2		N	-0-			-0-
07	13082 X	12590	-0-	-492	-0-	12590	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

02	35924 X	31478	-0-	-4446	-0-	31478	2		N	-0-			-0-
03	39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407	2		N	-0-			-0-
04	37440 X	32601	-0-	-4839	-0-	32601	2		N	-0-			-0-
05	38688 X	33173	-0-	-5515	-0-	33173	2		N	-0-			-0-
06	33780 X	32253	-0-	-1527	-0-	32253	2		N	-0-			-0-
07	34844 X	34585	-0-	-259	-0-	34585	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

02	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2		N	-0-			-0-
03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2		N	-0-			-0-
04	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2		N	-0-			-0-
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2		N	-0-			-0-
06	20220 X	20092	-0-	-128	-0-	20092	2		N	-0-			-0-
07	20894 X	19118	-0-	-1776	-0-	19118	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3		N	-0-			-0-
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3		N	-0-			-0-
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3		N	-0-			-0-
*07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

02	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	3		N	-0-			-0-
03	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3		N	-0-			-0-
04	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3		N	-0-			-0-
05	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	3		N	-0-			-0-
06	13590 X	13522	-0-	-68	-0-	13522	3		N	-0-			-0-
07	14043 X	14036	-0-	-7	-0-	14036	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		N	-0-			-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
*07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	660	1	28126	2	N	-0-					-0-
03	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2	N	-0-					-0-
04	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	788	1	28864	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	25556	-0-	-6312	-0-	795	1	24761	2	N	-0-					-0-
06	30840	X	27317	-0-	-3523	-0-	686	1	26631	2	N	-0-					-0-
07	31868	X	30888	-0-	-980	-0-	838	1	30050	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

02	10108	X	8532	-0-	-1576	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8354	-0-	-2837	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7692	-0-	-2988	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7350	-0-	-3686	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	4033	-0-	-6227	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6102	-0-	-3353	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

02	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	20434	-0-	-26	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19901	-0-	-289	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	20076	-0-	-880	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	19329	-0-	-951	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19731	-0-	-1225	-0-	19731	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

02	INC G-10		75740	-0-	75740	75740	75740	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		83266	-0-	83266	159006	83266	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		79916	-0-	79916	238922	79916	2			N	-0-					-0-
05	318960	X	80038	-0-	-238922	-0-	80038	2			N	-0-					-0-
06	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	64148	2			N	-0-					-0-
07	81003	X	67895	-0-	-13108	-0-	67895	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

02	89948	X	89948	-0-	-0-	-0-	89948	2			N	-0-					-0-
03	104626	X	104626	-0-	-0-	-0-	104626	2			N	-0-					-0-
04	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	2			N	-0-					-0-
05	102318	X	102318	-0-	-0-	-0-	102318	2			N	-0-					-0-
06	82672	X	82672	-0-	-0-	-0-	82672	2			N	-0-					-0-
*07	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	96647	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

02	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			N	-0-					-0-
03	79523	X	79523	-0-	-0-	-0-	79523	2			N	-0-					-0-
04	74532	X	74532	-0-	-0-	-0-	74532	2			N	-0-					-0-
05	69266	X	69266	-0-	-0-	-0-	69266	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20817	-0-	-183	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20113	-0-	-1587	-0-	20113	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	5550	-0-	-4334	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	4070	-0-	-6873	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	2197	-0-	-8393	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	2006	-0-	-7914	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	2828	-0-	-3772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3178	-0-	-2960	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

02	2520	X	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

02	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	45589	2			N	-0-					-0-
03	36494	X	36494	-0-	-0-	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
04	64571	X	64571	-0-	-0-	-0-	64571	2			N	-0-					-0-
05	35648	X	35648	-0-	-0-	-0-	35648	2			N	-0-					-0-
06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
*07	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	34116	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	N	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	99120	X	42	-0-	-99078	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	121726	X	121726	-0-	-0-	-0-	121726	2			N	-0-					-0-
04	113134	X	113134	-0-	-0-	-0-	113134	3			N	-0-					-0-
05	114389	X	114389	-0-	-0-	-0-	114389	3			N	-0-					-0-
06	114438	X	114438	-0-	-0-	-0-	114419	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*07	113989	X	113989	-0-	-0-	-0-	113974	3	15	9	N	14	14	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

02	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-			-0-
03	21235 X	20635	-0-	-600	-0-	20635	2			N	-0-			-0-
04	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-			-0-
05	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2			N	-0-			-0-
06	21360 X	20680	-0-	-680	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
07	22072 X	20274	-0-	-1798	-0-	20274	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

*10	7099 X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
11	6870 X	6584	-0-	-286	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
12	7006 X	6398	-0-	-608	-0-	7	1	6391	2	N	-0-			-0-
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	2	N	-0-			-0-
*02	6300 X	6047	-0-	-253	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
*03	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2			N	-0-			-0-
*04	6870 X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
*05	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
*06	6870 X	6201	-0-	-669	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6091	-0-	-729	-0-	6091	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

*10	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	23874	2			N	-0-			-0-
11	22230 X	22179	-0-	-51	-0-	22179	2			N	-0-			-0-
12	23560 X	22139	-0-	-1421	-0-	22139	2			N	-0-			-0-
01	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2			N	-0-			-0-
*02	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	2			N	-0-			-0-
*03	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2			N	-0-			-0-
*04	22950 X	22834	-0-	-116	-0-	22834	2			N	-0-			-0-
*05	23746 X	23469	-0-	-277	-0-	23469	2			N	-0-			-0-
*06	22980 X	22173	-0-	-807	-0-	22173	2			N	-0-			-0-
07	23746 X	21315	-0-	-2431	-0-	21315	2			N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

*10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-			-0-
11	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-			-0-
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-			-0-
*02	7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
*03	8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
*04	8100 X	6872	-0-	-1228	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
*05	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
*06	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
*07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

02	16128 X	16073	-0-	-55	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
03	17856 X	17765	-0-	-91	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
04	17280 X	17193	-0-	-87	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
05	17794 X	17564	-0-	-230	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
06	17220 X	16863	-0-	-357	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
*07	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	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

02	532 N	303	-0-	-229	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	527 N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	750 N	93	-0-	-657	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	54	1			63
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16					79
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	2	43	9	Y	39					118
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	79	1			53
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13					66
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9					75

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	119	1			44
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26					70
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1781	2	57	9	Y	52					122
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1			35
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					53
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1781	2	26	9	Y	24					77

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	2	14	9	N	13					44
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6					52
*01	93	N	83	-0-	-10	-0-	68	2	15	9	N	14					66
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	65	2	12	9	N	11					77
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	2	21	9	N	19					96
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7					103
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	N	11					114
*06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					114
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY		-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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					2
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					2
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					2
*06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					2
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

02	5684 X	4373	-0-	-1311	-0-	4339	3	34	9	Y	31					68
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	5768	3	54	9	Y	49					117
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6362	3	64	9	Y	58	96	1			79
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	31	9	Y	28					107
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5893	3	14	9	Y	13					120
*07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7304	3	25	9	Y	23					143

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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

02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1685	-0-	-1315	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	18762	18762	-0-	-0-	-0-	18743	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743	3			N	-0-					-0-
04	20070	20070	-0-	-0-	-0-	20068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20777	20777	-0-	-0-	-0-	20774	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20040	20147	-0-	107	107	20147	3			N	-0-					-0-
*07	20708	19081	-0-	-1627	-0-	19081	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	50	2	4	9	N	4	4	8			211
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	10	8			211
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4	4	8			211
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5	5	8			211
06	630 N	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			211
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			211

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					20
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	13	1			7
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	6	1			1
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-	1	1			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					256
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	167	1			223
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2470	2	70	9	Y	64	180	1			107
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2557	2	81	9	Y	74					181
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2386	2	67	9	Y	61					242
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	Y	23	184	1			81

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

02	980	X	122	-0-	-858	-0-	122	2			N	-0-				70
03	1085	X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-				70
04	1050	X	42	-0-	-1008	-0-	42	2			N	-0-				70
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				70
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				70
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-				70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1830	2	67	9	N	61				155
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1756	2	63	9	N	57				212
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1788	2	56	9	N	51	185	1		78
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1823	2	68	9	N	62				140
*02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1587	2	48	9	N	44				184
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1787	2	55	9	N	50	189	1		45
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1789	2	76	9	N	69				114
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1800	2	62	9	N	56				170
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50				220
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1796	2	63	9	N	57	182	1		95

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5401	2	35	9	N	32				153
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6259	2	41	9	N	37				190
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6770	2	44	9	N	40	167	1		63
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6486	2	44	9	N	40				103
*02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25				128
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6839	2	28	9	N	25				153
*04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7040	2	25	9	N	23				176
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7519	2	61	9	N	55				231
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	1		91
*07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25				116

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13272 #	12157	-0-	-1115	-0-	12140	3	17	9	N	15	15	8			-0-
03	14601 #	13721	-0-	-880	-0-	13699	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	13560 #	13469	-0-	-91	-0-	13451	3	18	9	N	16	16	8			-0-
05	14012 #	13855	-0-	-157	-0-	13844	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	13329 R	13329	-0-	-0-	-0-	13322	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	13919 #	13090	-0-	-829	-0-	13090	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588 X	422	-0-	-166	-0-	402	1	20	2	N	-0-					-0-
03	651 X	9	-0-	-642	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-					-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	450 X	417	-0-	-33	-0-	3	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527 X	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	1158	-0-	-462	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	1222	-0-	-218	-0-	70	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	76	1	1259	2	N	-0-					-0-

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
*10	10416	X	1541	-0-	-8875	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9799	-0-	-911	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
01	5611	X	2752	-0-	-2859	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					N	-0-					-0-
*03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
*05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*06	11130	X	1810	-0-	-9320	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1031	-0-	-10470	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7243	2	35	4	N	-0-					-0-
*03	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
*05	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
*06	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	4	N	-0-					-0-
03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
04	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	50903	2	150	4	N	-0-					-0-
05	46154	X	46154	-0-	-0-	-0-	40016	2	6138	4	N	-0-					-0-
06	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	40014	2			N	-0-					-0-
*07	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	31935	2	1099	4	N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

02	2380	X	1030	-0-	-1350	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1472	-0-	-1163	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	4519	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	5252	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4843	1	2254	2	N	-0-					-0-
*06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	5140	1	3525	2	N	-0-					-0-
*07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	5246	1	3837	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

02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	796	-0-	-704	-0-	793	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

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

02	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	46461	2			N	-0-					-0-
03	50654 X	49746	-0-	-908	-0-	49746	2			N	-0-					-0-
04	50619 X	50619	-0-	-0-	-0-	50619	2			N	-0-					-0-
05	50654 X	45984	-0-	-4670	-0-	45984	2			N	-0-					-0-
*06	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	51898	2			N	-0-					-0-
07	50654 X	47544	-0-	-3110	-0-	47544	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

02	43372 X	42307	-0-	-1065	-0-	42307	2			N	-0-					-0-
03	48019 X	37323	-0-	-10696	-0-	37323	2			N	-0-					-0-
04	37530 X	36628	-0-	-902	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
05	46841 X	36309	-0-	-10532	-0-	36309	2			N	-0-					-0-
*06	45330 X	43910	-0-	-1420	-0-	43910	2			N	-0-					-0-
07	46841 X	42303	-0-	-4538	-0-	42303	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	7409	-0-	-121	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	7136	-0-	-645	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*06	7530 X	6907	-0-	-623	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	7152	-0-	-629	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

02	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
03	41230 X	40282	-0-	-948	-0-	40282	2			N	-0-					-0-
04	40500 X	40310	-0-	-190	-0-	40310	2			N	-0-					-0-
05	41850 X	36785	-0-	-5065	-0-	36785	2			N	-0-					-0-
*06	40500 X	37992	-0-	-2508	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
07	41664 X	36642	-0-	-5022	-0-	36642	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

02	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	925	1	12433	3	N	-0-					-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	220	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	1230	1	14788	3	N	-0-					-0-
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1084	1	13883	3	N	-0-					-0-
06	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	981	1	12933	3	N	-0-					-0-
*07	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1040	1	13032	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	643	1	8648	3	N	-0-					-0-
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	918	1	11841	3	N	-0-					-0-
04	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1040	1	12505	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1333 X	443	-0-	-890	-0-	32	1	411	3	N	-0-					-0-
06	1290 X	1149	-0-	-141	-0-	81	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1333 X	556	-0-	-777	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-

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
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	358	1	4817	3	N	-0-					-0-
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	475	1	6131	3	N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	645	1	7756	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	171	1	2190	3	N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					-0-
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	214	1	2683	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	26600	X	12244	-0-	-14356	-0-	848	1	11396	3	N	-0-					-0-
03	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	2462	1	31751	3	N	-0-					-0-
04	28500	X	11418	-0-	-17082	-0-	877	1	10541	3	N	-0-					-0-
05	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	2981	1	38182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	2873	1	37868	3	N	-0-					-0-
*07	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	2824	1	35381	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	1697	1	22812	3	N	-0-					-0-
03	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	1961	1	25288	3	N	-0-					-0-
04	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	2159	1	25957	3	N	-0-					-0-
05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	2039	1	26115	3	N	-0-					-0-
06	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	1908	1	25153	3	N	-0-					-0-
*07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	2032	1	25456	3	N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

02	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					48
03	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					48
04	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					48
05	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					48
06	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					48
*07	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	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

02	6552	#	6230	-0-	-322	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6944	#	6650	-0-	-294	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
04	6720	#	5520	-0-	-1200	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	6944	#	6420	-0-	-524	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
06	6690	#	6523	-0-	-167	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	6913	#	5717	-0-	-1196	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196	#	107	-0-	-89	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

02	1316	#	1158	-0-	-158	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1271	#	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 #	1069	-0-	-359	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1581 #	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
04	1500 #	1068	-0-	-432	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
05	1426 #	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
06	1290 #	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					3
03	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	1182	3			Y	-0-					3
04	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925	3			Y	-0-					3
05	1333 #	1120	-0-	-213	-0-	1120	3			Y	-0-					3
06	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					3
07	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

02	4144 #	579	-0-	-3565	-0-	579	3			Y	-0-					86
03	4588 #	364	-0-	-4224	-0-	364	3			Y	-0-					86
04	2100 #	231	-0-	-1869	-0-	231	3			Y	-0-					86
05	1426 #	98	-0-	-1328	-0-	98	3			Y	-0-					86
06	990 #	81	-0-	-909	-0-	81	3			Y	-0-					86
*07	651 #	83	-0-	-568	-0-	83	3			Y	-0-	53	1			33

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
04	1320 #	979	-0-	-341	-0-	979	3		Y	-0-			-0-
05	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
06	1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
07	1116 #	975	-0-	-141	-0-	975	3		Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	4732 #	4295	-0-	-437	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
03	5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
04	5070 #	3577	-0-	-1493	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05	5625 R	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
06	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
07	5115 #	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2		Y	-0-			8
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-			8
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			8
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			8
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2		Y	-0-			8
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

02	1064 #	809	-0-	-255	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03	1178 #	833	-0-	-345	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	711	-0-	-489	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	1240 #	760	-0-	-480	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	1200 #	741	-0-	-459	-0-	741	2		N	-0-			-0-
07	899 #	564	-0-	-335	-0-	564	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

02	2436 #	1804	-0-	-632	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
03	2697 #	1544	-0-	-1153	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
04	2610 #	1175	-0-	-1435	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	2232 #	1914	-0-	-318	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06	2040 #	1397	-0-	-643	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1984 #	1058	-0-	-926	-0-	1058	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
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
*07	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			78
03	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2		Y	-0-			78
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			78
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			78
06	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2		Y	-0-			78
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

02	2576 #	2305	-0-	-271	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
03	2852 #	2834	-0-	-18	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2006	-0-	-754	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
06	2760 #	2685	-0-	-75	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2354	-0-	-467	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HABANERO (WOLFCAMP) 37868 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 253331 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6090 - 6200

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8			27
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					27
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4 9	N	4	4	8			27
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					27
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8 9	N	7	7	8			27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	0	N	-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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16461	X	15974	-0-	-487	-0-	425	1	15547	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*09	20430	X	8406	-0-	-12024	-0-	188	1	8218	2	N	-0-					21
*10	21111	X	12805	-0-	-8306	-0-	404	1	12398	2	N	3	3	8			21
							3	9									
*11	20430	X	12774	-0-	-7656	-0-	555	1	12219	2	N	-0-					21
*12	15965	X	13474	-0-	-2491	-0-	698	1	12776	2	N	-0-					21
*01	15965	X	7802	-0-	-8163	-0-	394	1	7408	2	N	-0-					21
*02	11956	X	6730	-0-	-5226	-0-	178	1	6548	2	N	4	4	8			21
							4	9									
*03	13485	X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1	10821	2	N	-0-					21
*04	13050	X	10331	-0-	-2719	-0-	143	1	10188	2	N	-0-					21
*05	13485	X	6441	-0-	-7044	-0-	453	1	5988	2	N	-0-					21
*06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	254	1	13124	2	N	-0-					21
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					21

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			120
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22	9	N	20	20	8			120
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	20	9	N	18	18	8			120
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5	5	8			120
06	2820	N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21	9	N	19	19	8			120
07	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2516	2	28	9	N	25	26	8			119

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

02	14980	X	10254	-0-	-4726	-0-	48	1	10197	2	N	8	8	8			42
							9	9									
03	16585	X	4734	-0-	-11851	-0-	43	1	4682	2	N	8	7	8			43
							9	9									
04	16050	X	1086	-0-	-14964	-0-	1084	2	2	9	N	2					45
05	11625	X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1	2966	2	N	-0-					45
06	10950	X	9952	-0-	-998	-0-	762	1	9181	2	N	8					53
							9	9									
07	11346	X	11266	-0-	-80	-0-	857	1	10409	2	N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					15
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					15
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					15
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					15
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					15
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					60
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					60
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	62					122
							68	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	2	64	9	N	58	32	8			148
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1186	2	23	9	N	21	13	8			156

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
02	T. A.		9471	-0-	9471	9471	410	1	9059	2	N	2					136
							2	9									
03	T. A.		6187	-0-	6187	15658	6185	2	2	9	N	2					138
04	23192	X	7534	-0-	-15658	-0-	7534	2			N	-0-					138
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8262	2	2	9	N	2	2	8			138
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	22	22	8			138
07	8308	X	7758	-0-	-550	-0-	7751	2	7	9	N	6	6	8			138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	295	1	1394	2	N	-0-					130
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	387	1	1425	2	N	-0-					130
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					132
05	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	19	1	1343	2	N	-0-					132
06	3000	N	3114	-0-	114	114	222	1	2861	2	N	28	20	8			140
							31	9									
*07	3100	N	4869	-0-	1769	1883	412	1	4442	2	N	14	14	8			140
							15	9									

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			10
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					10
04	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					10
05	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					10
06	1590	N	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-					10
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-					126
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					127
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					128
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					130
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					130

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

02	18452 X	16586	-0-	-1866	-0-	588	1	15998	2	N	-0-					6
03	20429 X	16105	-0-	-4324	-0-	16105	2			N	-0-					6
04	16920 X	14604	-0-	-2316	-0-	14604	2			N	-0-					6
05	18352 X	14470	-0-	-3882	-0-	14470	2			N	-0-					6
06	17760 X	13545	-0-	-4215	-0-	744	1	12801	2	N	-0-					6
07	18352 X	14855	-0-	-3497	-0-	447	1	14395	2	N	12	7	8			11
						13	9									

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

02	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	182	1	19619	2	N	12					68
						13	9									
03	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	226	1	20814	2	N	18					86
						20	9									
04	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	546	1	16872	2	N	17	3	8			100
						19	9									
05	21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	739	1	20279	2	N	29	13	8			116
						32	9									
06	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	667	1	17717	2	N	12					128
						13	9									
*07	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	681	1	19134	2	N	17					145
						19	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

02	2771 N	1855	-0-	-916	-0-	1855	2			N	-0-					1
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					1
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					1
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1
*07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

02	3332 X	2463	-0-	-869	-0-	289	1	2174	2	N	-0-					88
03	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	511	1	2386	2	N	4	4	8			88
						4	9									
04	3180 X	1026	-0-	-2154	-0-	118	1	908	2	N	-0-					88
05	2728 X	1094	-0-	-1634	-0-	165	1	927	2	N	2	2	8			88
						2	9									
06	2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	235	1	1317	2	N	-0-					88
07	2914 X	1677	-0-	-1237	-0-	371	1	1306	2	N	-0-					88

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

02	112840 X	110263	-0-	-2577	-0-	109175	2	1088	9	N	989	939	1			282
03	124930 X	121172	-0-	-3758	-0-	120465	2	707	9	N	643	744	1			181
04	120900 X	118867	-0-	-2033	-0-	117917	2	950	9	N	864	917	1			128
05	124930 X	117997	-0-	-6933	-0-	117091	2	906	9	N	824	570	1			382
06	118290 X	105897	-0-	-12393	-0-	105296	2	601	9	N	546	724	1			204
07	122822 X	118666	-0-	-4156	-0-	117906	2	760	9	N	691	768	1			127

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580	X	5248	-0-	-1332	-0-	110	1	5134	2	N	4	1	8			56
							4	9									
03	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	7025	2	39	9	N	35	2	8			89
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8136	2	31	9	N	28	27	8			90
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12048	2	17	9	N	15	15	8			90
06	7050	X	5167	-0-	-1883	-0-	5037	2	130	9	N	118	19	8			166
07	7285	X	4905	-0-	-2380	-0-	4872	2	33	9	N	30	34	8			162

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					66
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					66
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					66
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					66
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					66
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1					68
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					69
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					69
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1					70
06	750	N	342	-0-	-408	-0-	341	2	1	9	N	1	4	8			67
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7986	2	3	9	N	3	3	8			101
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8294	2	4	9	N	4	1	8			104
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5842	2	9	9	N	8	6	8			106
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					106
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					107
*07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			107

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

02	2800	N	4654	-0-	1854	2500	4651	2	3	9	N	3	3	8			34
03	3100	N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-					34
04	2592	X	1307	-0-	-1285	-0-	1307	2			N	-0-					34
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					34
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					34
*07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	8			34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					53
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6	6	8			53
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					53
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					53
*12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					53
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
*02	812	N	107	-0-	-705	-0-	107	2			N	-0-					53
*03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					53
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					53
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3	3	8			53
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					53
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	6	8			53

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

*08	6758	X	3437	-0-	-3321	-0-	3433	2	4	9	N	4	4	8			132
*09	6540	X	3942	-0-	-2598	-0-	3927	2	15	9	N	14	14	8			132
*10	6479	X	2525	-0-	-3954	-0-	2517	2	8	9	N	7	7	8			132
*11	6270	X	3926	-0-	-2344	-0-	113	1	3810	2	N	3	3	8			132
							3	9									
*12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	300	1	5828	2	N	-0-					132
*01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	26	1	6045	2	N	4	4	8			132
							4	9									
*02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	399	1	5777	2	N	-0-					132
*03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	484	1	6138	2	N	-0-					132
*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	21	1	5555	2	N	-0-					132
*05	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	1	1	5404	2	N	4	4	8			132
							4	9									
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	39	1	4667	2	N	13	13	8			132
							14	9									
*07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	2	N	24	25	8			132
							26	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-					110
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	6	7	8			109
							7	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	N	-0-					109
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	3	2	8			110
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	5	5	8			110
							6	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-					110

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
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-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	375	1	18529	2	N	7	7	8			15
						8	9									
03	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	478	1	20633	2	N	-0-					15
04	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	705	1	21933	2	N	-0-					15
05	22599 X	15810	-0-	-6789	-0-	386	1	15424	2	N	-0-					15
06	21870 X	10963	-0-	-10907	-0-	198	1	10765	2	N	-0-					15
07	22599 X	16839	-0-	-5760	-0-	154	1	16685	2	N	-0-					15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

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-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

02	1512 N	362	-0-	-1150	-0-	362	2			N	-0-					129
03	2511 N	433	-0-	-2078	-0-	433	2			N	-0-					129
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					129
05	403 N	199	-0-	-204	-0-	188	2	11	9	N	10	4	8			131
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	239	2	8	9	N	7	9	8			129
07	1581 N	209	-0-	-1372	-0-	196	2	13	9	N	12	13	8			128

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	238	1	9665	2	N	-0-					52
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	4815	1	6119	2	N	-0-					52
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	2508	1	3236	2	N	-0-					52
05	5425 X	2690	-0-	-2735	-0-	522	1	2168	2	N	-0-					52
06	5250 X	604	-0-	-4646	-0-	166	1	438	2	N	-0-					52
07	5425 X	2513	-0-	-2912	-0-	482	1	2031	2	N	-0-					52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-					14
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	308	1	7197	2	N	-0-					14
04	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	346	1	8107	2	N	-0-					14
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	269	1	4038	2	N	-0-					14
06	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	365	1	9951	2	N	4	4	8			14
						4	9									
*07	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	486	1	13195	2	N	6	6	8			14
						7	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	91	1	328	2	N	-0-					118
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	-0-					118
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	60	2	1	9	N	1					119
05	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					119
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-					119
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	18	18	8			49
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15254	2	6	9	N	5	7	8			47
04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15029	2	35	9	N	32	32	8			47
05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14358	2	15	9	N	14	12	8			49
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	9	9	8			49
*07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14677	2	32	9	N	29	58	8			20

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					38
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					38
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					38
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					38
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					38

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	287	2	2	9	N	2	1	8			35
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					48
05	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					48
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					48
07	868	N	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	5	1	4814	2	N	37	2	8			176
							41	9									
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	4260	2	N	28	3	8			201
							31	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	705	1	4404	2	N	65	39	8			227
							72	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	4091	2	N	47	165	1	20	8	89
							52	9									
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	2	1	4492	2	N	61	17	8			133
							67	9									
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	12	1	4215	2	N	-0-					133

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

02	59052	X	36089	-0-	-22963	-0-	1527	1	34562	2	N	-0-					60
03	65379	X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1	44668	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	62820	X	61662	-0-	-1158	-0-	1938	1	59724	2	N	-0-					60
05	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	2316	1	58220	2	N	7	7	8			60
							8	9									
06	52500	X	37476	-0-	-15024	-0-	1170	1	36300	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	63736	X	49786	-0-	-13950	-0-	2	1	49762	2	N	20	20	8			60
							22	9									

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

02	9044	X	8580	-0-	-464	-0-	497	1	8083	2	N	-0-					14
03	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107	2	N	-0-					14
04	9510	X	7606	-0-	-1904	-0-	7602	2	4	9	N	4	4	8			14
05	9486	X	8962	-0-	-524	-0-	271	1	8691	2	N	-0-					14
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	677	1	10044	2	N	5	5	8			14
							6	9									
07	10695	X	4615	-0-	-6080	-0-	350	1	4265	2	N	-0-					14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

*08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	628	1	10819	2	N	66	4	8			96
							73	9									
*09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	765	1	10486	2	N	5	5	8			96
							6	9									
*10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	704	1	9486	2	N	3	3	8			96
							3	9									
*11	9600	X	9546	-0-	-54	-0-	683	1	8860	2	N	3	3	8			96
							3	9									
*12	9920	X	7467	-0-	-2453	-0-	181	1	7283	2	N	3	3	8			96
							3	9									
*01	9920	X	4930	-0-	-4990	-0-	252	1	4674	2	N	4	4	8			96
							4	9									
*02	10500	X	7878	-0-	-2622	-0-	602	1	7276	2	N	-0-					96
*03	10199	X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-					96
*04	9540	X	7440	-0-	-2100	-0-	711	1	6729	2	N	-0-					96
*05	8711	X	7851	-0-	-860	-0-	814	1	7035	2	N	2	2	8			96
							2	9									
*06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	834	1	7857	2	N	4	4	8			96
							4	9									
*07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1432	1	8465	2	N	13	13	8			96
							14	9									

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
02	3892	X	1894	-0-	-1998	-0-	101	1	1793	2	N	-0-					7
03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-					7
04	4140	X	3111	-0-	-1029	-0-	293	1	2810	2	N	7	7	8			7
							8	9									
05	4185	X	1301	-0-	-2884	-0-	213	1	1088	2	N	-0-					7
06	2940	X	1071	-0-	-1869	-0-	113	1	952	2	N	5	5	8			7
							6	9									
07	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	278	1	2054	2	N	7	7	8			7
							8	9									

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

02	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	810	1	10501	2	N	-0-					59
03	10447	X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-					59
04	11040	X	7425	-0-	-3615	-0-	650	1	6775	2	N	-0-					59
05	11718	X	7506	-0-	-4212	-0-	927	1	6579	2	N	-0-					59
06	11340	X	6859	-0-	-4481	-0-	1067	1	5792	2	N	-0-					59
07	11718	X	7183	-0-	-4535	-0-	795	1	6388	2	N	-0-					59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

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-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	24	22	8			24
							26	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8			24
							12	9									
04	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-					24
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	487	1	8633	2	N	-0-					24
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	401	1	6324	2	N	-0-					24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

02	5180	X	3744	-0-	-1436	-0-	70	1	3674	2	N	-0-					132
03	5580	X	3805	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-					132
04	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	145	1	3492	2	N	1					133
							1	9									
05	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-					133
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-					133
07	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	184	1	3087	2	N	-0-					133

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3634	-0-	-2666	-0-	20	1	3607	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6975	X	5448	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-					17
04	6480	X	3091	-0-	-3389	-0-	39	1	3043	2	N	8	8	8			17
							9	9									
05	4030	X	1344	-0-	-2686	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8			17
06	5280	X	3414	-0-	-1866	-0-	172	1	3231	2	N	10	10	8			17
							11	9									
07	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	260	1	4271	2	N	26	26	8			17
							29	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	172	1	44	8	292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	331	1	17	8	116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	336	1			128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	340	1			138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	175	1			289

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

02	72474	X	72474	-0-	-0-	-0-	72465	2	9	9	N	8	8	8			18
03	79546	X	78199	-0-	-1347	-0-	2	1	78193	2	N	4	4	8			18
							4	9									
04	76980	X	74542	-0-	-2438	-0-	3	1	74535	2	N	4	2	8			20
							4	9									
05	79546	X	76579	-0-	-2967	-0-	76575	2	4	9	N	4	2	8			22
06	76980	X	73057	-0-	-3923	-0-	73049	2	8	9	N	7	5	8			24
07	79546	X	74695	-0-	-4851	-0-	74680	2	15	9	N	14	13	8			25

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

02	10864	X	10110	-0-	-754	-0-	10110	2			N	-0-					73
03	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10731	2	1	9	N	1					74
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10569	2	6	9	N	5	4	8			75
05	11191	X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-					75
06	10830	X	7218	-0-	-3612	-0-	7212	2	6	9	N	5	5	8			75
07	11191	X	7509	-0-	-3682	-0-	7503	2	6	9	N	5	5	8			75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

02	5180	X	3129	-0-	-2051	-0-	513	1	2616	2	N	-0-					22
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	411	1	6657	2	N	-0-					22
*04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	507	1	11447	2	N	26					48
							29	9									
*05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	327	1	6647	2	N	-0-					48
06	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	395	1	5671	2	N	-0-					48
07	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	567	1	5375	2	N	-0-					49

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5936 X	107	-0-	-5829	-0-	107	2			N	-0-					8
03	6572 X	17	-0-	-6555	-0-	3	1	14	2	N	-0-					8
04	6180 X	9	-0-	-6171	-0-	9	2			N	-0-					8
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	1					8
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					8
07	124 X	30	-0-	-94	-0-	24	2	6	9	N	5	6	8			7

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

02	52080 X	48708	-0-	-3372	-0-	1361	1	46878	2	N	426	496	1			136
						469	9									
03	56792 X	50893	-0-	-5899	-0-	1792	1	48605	2	N	451	365	1			222
						496	9									
04	54960 X	43577	-0-	-11383	-0-	1281	1	41858	2	N	398	322	1	18	8	280
						438	9									
05	53909 X	52075	-0-	-1834	-0-	1454	1	50115	2	N	460	654	1	13	8	73
						506	9									
06	52170 X	47997	-0-	-4173	-0-	1322	1	46217	2	N	416	307	1			182
						458	9									
07	53940 X	51072	-0-	-2868	-0-	1452	1	49166	2	N	413	356	1	5	8	234
						454	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					114
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	86	1	9363	2	N	-0-					114
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					114
*05	589 X	43	-0-	-546	-0-	37	2	6	9	N	5					119
*06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-					119
*07	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-					120

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

02	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-					78
03	57908 X	57209	-0-	-699	-0-	57199	2	10	9	N	9	9	8			78
04	56040 X	55609	-0-	-431	-0-	55550	2	59	9	N	54	3	8			129
05	59420 X	59420	-0-	-0-	-0-	59181	2	239	9	N	217	177	1			169
06	56040 X	52098	-0-	-3942	-0-	51825	2	273	9	N	248	194	1	26	8	197
*07	59144 X	59144	-0-	-0-	-0-	58938	2	206	9	N	187	162	1	12	8	210

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					10
03	868 N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					10
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					10
05	403 N	162	-0-	-241	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8			10
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					10
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	N	14	14	8			10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-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

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

02	2520	X	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	159	-0-	-2211	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

02	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	384	1	25610	2	N	12	10	8			59
							13	9									
03	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	348	1	25176	2	N	-0-					59
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	325	1	23444	2	N	-0-					59
05	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	11	1	23791	2	N	2	2	8			59
							2	9									
06	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	210	1	21676	2	N	34					93
							37	9									
07	22413	X	20848	-0-	-1565	-0-	429	1	20418	2	N	1					94
							1	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

02	672	N	83	-0-	-589	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	16464	X	15232	-0-	-1232	-0-	774	1	14434	2	N	22	150	1	4	8	43
							24	9									
03	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	897	1	17352	2	N	141	156	1	3	8	25
							155	9									
04	17640	X	17246	-0-	-394	-0-	862	1	16248	2	N	124	3	8			146
							136	9									
05	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	818	1	16435	2	N	110	142	1			114
							121	9									
06	17820	X	14279	-0-	-3541	-0-	1994	1	12202	2	N	75	162	1			27
							83	9									
07	18414	X	15274	-0-	-3140	-0-	1567	1	13565	2	N	129	7	8			149
							142	9									

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
*08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5650	2	55	9	N	50	50	8			58
*09	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	2461	2	36	9	N	33	33	8			58
*10	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2426	2	24	9	N	22	22	8			58
*11	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2438	2	7	9	N	6	6	8			58
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3423	2	2	9	N	2	2	8			58
*01	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	116	1	2353	2	N	-0-					58
*02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	528	1	14769	2	N	11	11	8			58
							12	9									
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	499	1	7754	2	N	-0-					58
*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	205	1	5737	2	N	28	28	8			58
							31	9									
*05	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	22	1	1664	2	N	13	13	8			58
							14	9									
06	2910	X	1292	-0-	-1618	-0-	131	1	1161	2	N	-0-					58
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					58

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

02	162764	X	161161	-0-	-1603	-0-	3591	1	157570	2	N	-0-					12
03	180203	X	160895	-0-	-19308	-0-	3901	1	156994	2	N	-0-					12
04	174390	X	28773	-0-	-145617	-0-	1662	1	27111	2	N	-0-					12
05	180203	X	13198	-0-	-167005	-0-	639	1	12559	2	N	-0-					12
06	174390	X	18026	-0-	-156364	-0-	967	1	17059	2	N	-0-					12
07	178436	X	35570	-0-	-142866	-0-	1917	1	33653	2	N	-0-					12

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

02	8092	X	3498	-0-	-4594	-0-	620	1	2878	2	N	-0-					30
03	8959	X	1616	-0-	-7343	-0-	219	1	1397	2	N	-0-					30
04	8670	X	3386	-0-	-5284	-0-	354	1	3032	2	N	-0-					30
05	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	533	1	3128	2	N	-0-					30
06	3870	X	3136	-0-	-734	-0-	798	1	2338	2	N	-0-					30
07	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	793	1	2648	2	N	-0-					30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

02	50820	X	43052	-0-	-7768	-0-	1002	1	41237	2	N	739	672	1	1	8	406
							813	9									
03	56265	X	49173	-0-	-7092	-0-	1026	1	48041	2	N	96	359	1			143
							106	9									
04	54450	X	37865	-0-	-16585	-0-	496	1	37004	2	N	332	344	1			131
							365	9									
05	47709	X	41637	-0-	-6072	-0-	3422	1	38016	2	N	181	159	1	50	8	103
							199	9									
06	47640	X	37918	-0-	-9722	-0-	2255	1	35604	2	N	54					157
							59	9									
07	49166	X	29681	-0-	-19485	-0-	1387	1	28281	2	N	12					169
							13	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	4439	-0-	-7573	-0-	96	1	4343	2	N	-0-					21
03	11098	X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4	8			21
							4	9									
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	473	1	6304	2	N	-0-					21
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	578	1	6502	2	N	-0-					21
06	7020	X	7016	-0-	-4	-0-	569	1	6447	2	N	-0-					21
07	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	583	1	6221	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					14
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					14
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
05	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					14
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					14
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	N	66	60	8			159
							73	9									
03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	N	-0-					159
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					159
*05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	N	117	117	8			159
							129	9									
06	240	X	159	-0-	-81	-0-	29	1	130	2	N	-0-					159
*07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	23	23	8			161
							25	9									

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	N	-0-					86
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	N	3	1	8			88
							3	9									
04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	N	-0-					88
05	8556	X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	N	-0-					88
06	8280	X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	N	-0-					88
07	8556	X	4732	-0-	-3824	-0-	1225	1	3507	2	N	-0-					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900	X	4847	-0-	-53	-0-	607	1	4231	2	N	8	8	8			10
							9	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	532	1	5226	2	N	13	13	8			10
							14	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	592	1	5057	2	N	7	7	8			10
							8	9									
05	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	633	1	3854	2	N	-0-					10
06	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	631	1	3655	2	N	-0-					10
07	5425	X	4086	-0-	-1339	-0-	647	1	3439	2	N	-0-					10

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

02	2548	X	2495	-0-	-53	-0-	254	1	2241	2	N	-0-					10
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	211	1	1400	2	N	-0-					10
04	2730	X	2317	-0-	-413	-0-	409	1	1904	2	N	4	4	8			10
							4	9									
05	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	389	1	1674	2	N	2					12
							2	9									
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	207	1	1623	2	N	-0-					12
07	2759	X	2023	-0-	-736	-0-	226	1	1797	2	N	-0-					12

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

02	68544	X	64768	-0-	-3776	-0-	64577	2	191	9	N	174	185	1	11	8	86
03	75888	X	72069	-0-	-3819	-0-	71848	2	221	9	N	201	184	1	7	8	96
04	73440	X	70802	-0-	-2638	-0-	70706	2	96	9	N	87	17	8			166
05	75175	X	73238	-0-	-1937	-0-	73185	2	53	9	N	48	5	8			209
06	69840	X	62714	-0-	-7126	-0-	62714	2			N	-0-	181	1			28
07	73160	X	69364	-0-	-3796	-0-	69307	2	57	9	N	52					74

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

02	1232	N	4	-0-	-1228	-0-	3	1	1	9	N	1	1	8			22
03	1271	N	56	-0-	-1215	-0-	56	2			N	-0-					22
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4	4	8			22
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					22
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					22

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

02	32361	X	32361	-0-	-0-	-0-	288	1	31832	2	N	219	163	1			209
							241	9									
03	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	1418	1	27855	2	N	108	188	1			129
							119	9									
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	404	1	26014	2	N	46					175
							51	9									
05	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	524	1	25469	2	N	33					208
							36	9									
06	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	495	1	24641	2	N	10	10	5			208
							11	9									
07	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					208

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652	X	415	-0-	-1237	-0-	415	1			N	-0-					12
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-					12
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	15495	2	7	9	N	6	6	8			12
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8656	2	2	9	N	2	2	8			12
06	1770	X	1720	-0-	-50	-0-	179	1	1541	2	N	-0-					12
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	108	1	2457	2	N	-0-					12

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					135
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	N	-0-					135
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					135
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	13					148
							14	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					148
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					14
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					14
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					14
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					14
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					14

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

*11	35010	X	7285	-0-	-27725	-0-	7253	2	32	9	N	29	188	1			62
*12	34410	X	8244	-0-	-26166	-0-	8244	2			N	-0-					62
*01	29078	X	6107	-0-	-22971	-0-	6107	2			N	-0-					62
*02	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	333	1	20625	2	N	-0-					62
*03	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	28	1	16850	2	N	-0-					62
*04	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	658	1	21603	2	N	-0-					62
*05	15996	X	10055	-0-	-5941	-0-	414	1	9641	2	N	-0-					62
06	15480	X	3886	-0-	-11594	-0-	580	1	3306	2	N	-0-					62
07	15996	X	6393	-0-	-9603	-0-	508	1	5885	2	N	-0-					62

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					19
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					19
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3					22
06	1110	N	542	-0-	-568	-0-	539	2	3	9	N	3	1	8			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28644	X	19088	-0-	-9556	-0-	18903	2	185	9	N	168	147	1	61	8	104
03	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39190	2	451	9	N	410	185	1			329
04	39090	X	39090	-0-	-0-	-0-	38482	2	608	9	N	553	579	1	12	8	291
05	31713	X	22713	-0-	-9000	-0-	22318	2	395	9	N	359	192	1	110	8	348
06	30690	X	30425	-0-	-265	-0-	30037	2	388	9	N	353	366	1	29	8	306
*07	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	31995	2	281	9	N	255	191	1	10	8	360

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

02	15372	X	9604	-0-	-5768	-0-	342	1	9252	2	N	9	7	8			64
							10	9									
03	16802	X	7820	-0-	-8982	-0-	622	1	7198	2	N	-0-					64
04	13590	X	5964	-0-	-7626	-0-	190	1	5772	2	N	2					66
							2	9									
05	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	9814	2	7	9	N	6	4	8			68
06	10290	X	5651	-0-	-4639	-0-	5651	2			N	-0-					68
07	10633	X	8796	-0-	-1837	-0-	8796	2			N	-0-					68

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

02	58277	X	58277	-0-	-0-	-0-	58275	2	2	9	N	2	2	8			10
03	63132	X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2			N	-0-					10
04	60631	X	60631	-0-	-0-	-0-	60631	2			N	-0-					10
05	58962	X	52988	-0-	-5974	-0-	52988	2			N	-0-					10
06	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-					10
07	58962	X	55931	-0-	-3031	-0-	55931	2			N	-0-					10

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

02	1316	X	432	-0-	-884	-0-	432	2			N	-0-					26
03	2480	N	282	-0-	-2198	-0-	282	2			N	-0-					26
04	2010	N	748	-0-	-1262	-0-	748	2			N	-0-					26
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	2	22	9	N	20	5	8			41
06	3000	N	5454	-0-	2454	2454	5433	2	21	9	N	19	19	8			41
*07	3100	N	9365	-0-	6265	8719	9352	2	13	9	N	12	14	8			39

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

02	105504	X	92622	-0-	-12882	-0-	91766	2	856	9	N	778	765	1	37	8	273
03	116808	X	91929	-0-	-24879	-0-	91080	2	849	9	N	772	757	1	17	8	271
04	112860	X	86670	-0-	-26190	-0-	86002	2	668	9	N	607	572	1	9	8	297
05	105927	X	90146	-0-	-15781	-0-	89345	2	801	9	N	728	560	1	60	8	405
06	99180	X	85172	-0-	-14008	-0-	84489	2	683	9	N	621	760	1	9	8	257
07	102548	X	86652	-0-	-15896	-0-	85929	2	723	9	N	657	561	1	22	8	331

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

02	1988	N	596	-0-	-1392	-0-	596	2			N	-0-					176
03	1395	N	523	-0-	-872	-0-	517	2	6	9	N	5	4	8			177
04	690	N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8			177
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8			177
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					177
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			14
03	4464 X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-			14
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			14
05	3503 X	223	-0-	-3280	-0-	223	2			N	-0-			14
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			14
07	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	5	1	91	2	N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

02	28588 X	24057	-0-	-4531	-0-	1262	1	22795	2	N	-0-			-0-
03	30659 X	28413	-0-	-2246	-0-	1443	1	26970	2	N	-0-			-0-
04	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28196	2	N	-0-			-0-
05	30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1532	1	29015	2	N	-0-			-0-
06	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	1611	1	28252	2	N	-0-			-0-
*07	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	1534	1	30068	2	N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

02	5656 X	5575	-0-	-81	-0-	292	1	5283	2	N	-0-			118
03	6262 X	5511	-0-	-751	-0-	280	1	5231	2	N	-0-			118
04	6060 X	5537	-0-	-523	-0-	290	1	5247	2	N	-0-			118
05	6169 X	4717	-0-	-1452	-0-	236	1	4481	2	N	-0-			118
06	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	297	1	5215	2	N	-0-			118
07	6169 X	5865	-0-	-304	-0-	285	1	5580	2	N	-0-			118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

02	4088 X	3817	-0-	-271	-0-	200	1	3617	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	221	1	4134	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	213	1	3855	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	213	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	237	1	4155	2	N	-0-			-0-
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	227	1	4436	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	870	1	15719	2	N	30	1	8			159
						33	9									
03	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	956	1	17859	2	N	15					174
						17	9									
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	748	1	13540	2	N	11					185
						12	9									
05	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	754	1	14289	2	N	5					190
						6	9									
06	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1038	1	18197	2	N	5					195
						6	9									
*07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	941	1	18444	2	N	26					221
						29	9									

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

02	30156 X	26686	-0-	-3470	-0-	1400	1	25286	2	N	-0-	-0-
03	33387 X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-	-0-
04	31230 X	28542	-0-	-2688	-0-	1493	1	27049	2	N	-0-	-0-
05	29543 X	21709	-0-	-7834	-0-	1089	1	20620	2	N	-0-	-0-
06	29730 X	26924	-0-	-2806	-0-	1453	1	25471	2	N	-0-	-0-
07	30721 X	27911	-0-	-2810	-0-	1355	1	26556	2	N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

02	3276 X	3072	-0-	-204	-0-	161	1	2911	2	N	-0-	-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-	-0-
04	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	148	1	2690	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	166	1	3144	2	N	-0-	-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	2	N	-0-	-0-
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	167	1	3270	2	N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

02	93968 X	66381	-0-	-27587	-0-	3481	1	62900	2	N	-0-	112
03	98580 X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	-0-	112
04	87180 X	64960	-0-	-22220	-0-	3399	1	61561	2	N	-0-	112
05	73501 X	59639	-0-	-13862	-0-	2991	1	56648	2	N	-0-	112
06	71130 X	61151	-0-	-9979	-0-	3299	1	57852	2	N	-0-	112
07	73501 X	48929	-0-	-24572	-0-	2376	1	46553	2	N	-0-	112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

02	37660 X	34063	-0-	-3597	-0-	1786	1	32277	2	N	-0-	52
03	41695 X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	-0-	52
04	38880 X	35384	-0-	-3496	-0-	1851	1	33533	2	N	-0-	52
05	37944 X	35587	-0-	-2357	-0-	1785	1	33802	2	N	-0-	52
06	36720 X	34820	-0-	-1900	-0-	1879	1	32941	2	N	-0-	52
07	37727 X	35615	-0-	-2112	-0-	1729	1	33886	2	N	-0-	52

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
02	13888	X	11721	-0-	-2167	-0-	768	1	10953	3	N	-0-					-0-
03	15376	X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-					-0-
04	14880	X	14099	-0-	-781	-0-	1440	1	12659	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	11652	-0-	-3724	-0-	1152	1	10500	3	N	-0-					-0-
06	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	1296	1	12549	3	N	-0-					-0-
07	14570	X	14495	-0-	-75	-0-	1296	1	13199	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

02	44332	X	44332	-0-	-0-	-0-	1344	1	42988	3	N	-0-					-0-
03	47368	X	47310	-0-	-58	-0-	1488	1	45822	3	N	-0-					-0-
04	45840	X	45707	-0-	-133	-0-	1440	1	44267	3	N	-0-					-0-
05	49073	X	39211	-0-	-9862	-0-	1248	1	37963	3	N	-0-					-0-
06	47490	X	42997	-0-	-4493	-0-	1440	1	41557	3	N	-0-					-0-
07	49073	X	42893	-0-	-6180	-0-	1296	1	41597	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	34	1	1896	3	N	-0-					37
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	N	-0-					37
04	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	36	1	1115	3	N	-0-					37
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	31	1	1409	3	N	-0-					37
06	1590	N	1185	-0-	-405	-0-	36	1	1149	3	N	-0-					37
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	37	1	897	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

02	32872	X	25205	-0-	-7667	-0-	935	1	24270	3	N	-0-					-0-
03	34906	X	26683	-0-	-8223	-0-	1155	1	25528	3	N	-0-					-0-
04	35220	X	161	-0-	-35059	-0-	55	1	106	3	N	-0-					-0-
05	36394	X	6538	-0-	-29856	-0-	440	1	6098	3	N	-0-					-0-
06	35220	X	15222	-0-	-19998	-0-	1100	1	14122	3	N	-0-					-0-
07	27900	X	68	-0-	-27832	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

02	2772	X	1574	-0-	-1198	-0-	17	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	36	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1037	-0-	-699	-0-	12	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3745	-0-	745	745	31	1	3714	3	N	-0-					-0-
*07	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	35	1	4118	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

02	728	N	689	-0-	-39	-0-	34	1	655	3	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-					-0-
05	775	N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	3	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

02	700	N	661	-0-	-39	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	643	-0-	-442	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	630	N	74	-0-	-556	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-
07	775	N	68	-0-	-707	-0-	19	1	49	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1116	-0-	-424	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	164	-0-	-921	-0-	54	1	110	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	276	-0-	-834	-0-	6	1	270	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	294	-0-	-946	-0-	93	1	201	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	101	-0-	-2193	-0-	80	1	21	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

02	2800	X	384	-0-	-2416	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	16	-0-	-2984	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	23	-0-	-1000	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	436	-0-	-897	-0-	436	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

02	700	N	374	-0-	-326	-0-	339	3	35	9	N	32					88
03	837	N	415	-0-	-422	-0-	353	3	62	9	N	56					144
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					144
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					144
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83	83	8			27
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1298	2	19	9	N	17	17	8			27
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1298	2	19	9	N	17	17	1			27
05	3100	N	16396	-0-	13296	13296	16396	2			N	-0-					27
*06	3000	N	9744	-0-	6744	20040	9744	2			N	-0-					27
*07	3100	N	1068	-0-	-2032	18008	1068	2			N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1087	2	6	9	N	5					228
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	178	1			51
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					51
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					51
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					51
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29372	X	27216	-0-	-2156	-0-	1654	1	25562	2	N	-0-	77	1			-0-
03	32519	X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-
04	31470	X	14701	-0-	-16769	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-
05	32519	X	26876	-0-	-5643	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27909	-0-	-1251	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	17827	-0-	-12305	-0-	17827	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8					75
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
05	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					75
06	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	2			N	-0-					75
07	1891	N	386	-0-	-1505	-0-	386	2			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	916	-0-	-288	-0-	916	2			N	-0-					199
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					199
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					171
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					171
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					171
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					171

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6384	X	6053	-0-	-331	-0-	6053	2			N	-0-					29
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	8			29
*04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	1			29
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					29
06	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					29
07	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	6111	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	14098	-0-	-462	-0-	14098	2			N	-0-					35
03	16120	X	15507	-0-	-613	-0-	15507	2			N	-0-					35
04	15600	X	15507	-0-	-93	-0-	15507	2			N	-0-					35
05	16120	X	15005	-0-	-1115	-0-	15005	2			N	-0-					35
06	15480	X	14182	-0-	-1298	-0-	14182	2			N	-0-					35
07	16027	X	14548	-0-	-1479	-0-	14548	2			N	-0-					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					29
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					29
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					29
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					29
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					29
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4021	2	4	9	N	4					39
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					39
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					39
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					39
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					39
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

02	21028	X	20231	-0-	-797	-0-	20231	2			N	-0-					100
03	23002	X	22430	-0-	-572	-0-	22430	2			N	-0-					100
04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-					100
05	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	22594	2			N	-0-					100
*06	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					100
*07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					100

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4153	2	20	9	N	18					64
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					64
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					64
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					64

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

02	76720	X	29698	-0-	-47022	-0-	29698	2			N	-0-					138
03	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
04	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
05	66464	X	34885	-0-	-31579	-0-	34885	2			N	-0-					138
06	80670	X	58603	-0-	-22067	-0-	58603	2			N	-0-					138
07	84940	X	59643	-0-	-25297	-0-	59643	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

02	2016	X	1178	-0-	-838	-0-	1178	2			N	-0-					89
03	2232	X	1984	-0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	-0-					89
04	2160	X	1984	-0-	-176	-0-	41	1	1943	2	N	-0-					89
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	1272	2			N	-0-					89
*06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

02	11704	X	10228	-0-	-1476	-0-	10226	2	2	9	N	2	2	8			85
03	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	22	22	8			85
*04	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11643	2	24	9	N	22	22	1			85
05	11718	X	10728	-0-	-990	-0-	10728	2			N	-0-					85
06	11280	X	10267	-0-	-1013	-0-	10267	2			N	-0-					85
07	12028	X	10232	-0-	-1796	-0-	10232	2			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5677	2	92	9	N	84					187
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	53	169	1			71
04	5820	X	5608	-0-	-212	-0-	5608	2			N	-0-					71
05	6386	X	4191	-0-	-2195	-0-	4191	2			N	-0-					71
06	6180	X	5046	-0-	-1134	-0-	4939	2	107	9	N	97	86	1			82
07	6386	X	6014	-0-	-372	-0-	5912	2	102	9	N	93					175

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6901	2	141	9	N	128					209
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113	9	N	103	168	1			144
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					144
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8376	2	112	9	N	102	103	1			143
*06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7318	2	168	9	N	153	135	1			161
*07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8035	2	163	9	N	148	179	1			130

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

02	7672	X	5867	-0-	-1805	-0-	5764	2	103	9	N	94	94	8			25
03	8494	X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2			N	-0-					25
04	8220	X	4838	-0-	-3382	-0-	4838	2			N	-0-					25
05	8494	X	8079	-0-	-415	-0-	8079	2			N	-0-					25
*06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					25
07	6510	X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

02	33320	X	29239	-0-	-4081	-0-	29230	2	9	9	N	8					179
03	36890	X	33595	-0-	-3295	-0-	33536	2	59	9	N	54	54	8			179
04	34830	X	33536	-0-	-1294	-0-	33536	2			N	-0-					179
05	33472	X	33472	-0-	-0-	-0-	33472	2			N	-0-					179
06	32520	X	31729	-0-	-791	-0-	31729	2			N	-0-					179
07	36890	X	33020	-0-	-3870	-0-	32976	2	44	9	N	40					219

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

02	4088	X	2246	-0-	-1842	-0-	2246	2			N	-0-					59
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					59
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					59
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					59
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					59
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

02	10920	X	10581	-0-	-339	-0-	10577	2	4	9	N	4					83
03	12059	X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2			N	-0-					83
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					83
05	12059	X	11859	-0-	-200	-0-	11859	2			N	-0-					83
06	11610	X	11258	-0-	-352	-0-	11258	2			N	-0-					83
07	12307	X	11323	-0-	-984	-0-	11323	2			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					54
03	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8			54
*04	2820	X	2354	-0-	-466	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	1			54
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					54
*06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					54
*07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					54

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

02	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10052	2	6	9	N	5	5	8			187
03	10881 X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-					187
04	10530 X	10439	-0-	-91	-0-	10439	2			N	-0-					187
05	10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2			N	-0-					187
06	10530 X	10314	-0-	-216	-0-	10314	2			N	-0-					187
07	10881 X	8971	-0-	-1910	-0-	8971	2			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

02	25592 X	24592	-0-	-1000	-0-	24592	2			N	-0-					51
03	26970 X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-					51
04	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-					51
05	27218 X	23459	-0-	-3759	-0-	23459	2			N	-0-					51
06	26340 X	19000	-0-	-7340	-0-	19000	2			N	-0-					51
07	27342 X	18794	-0-	-8548	-0-	18794	2			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

02	7336 X	7088	-0-	-248	-0-	7088	2			N	-0-					159
03	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	7729	2			N	-0-					159
04	7860 X	7729	-0-	-131	-0-	7729	2			N	-0-					159
05	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-					159
06	7860 X	7330	-0-	-530	-0-	7330	2			N	-0-					159
07	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

02	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					40
03	11966 X	11946	-0-	-20	-0-	11946	2			N	-0-					40
04	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					40
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					40
*06	11580 X	10654	-0-	-926	-0-	10654	2			N	-0-					40
07	11966 X	11214	-0-	-752	-0-	11214	2			N	-0-					40

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	443	2	331	9	N	301	301	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

02	980 N	667	-0-	-313	-0-	642	2	25	9	N	23					174
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	187	1			97
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					97
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-					97
06	1350 N	695	-0-	-655	-0-	695	2			N	-0-					97
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					100

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

02	6328 X	5424	-0-	-904	-0-	5424	2			N	-0-					28
03	6727 X	6058	-0-	-669	-0-	6058	2			N	-0-					28
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					28
05	6014 X	4576	-0-	-1438	-0-	4576	2			N	-0-					28
06	5850 X	4251	-0-	-1599	-0-	4251	2			N	-0-					28
07	6262 X	4324	-0-	-1938	-0-	4324	2			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

02	1316 N	1068	-0-	-248	-0-	1027	2	41	9	N	37					249
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					249
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					249
*05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					249
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					249
07	961 N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					249

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					228
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					228
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					228
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					228
*06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					228
07	2139 X	1565	-0-	-574	-0-	1565	2			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					92
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					92
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					92
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					92
06	660 N	283	-0-	-377	-0-	283	2			N	-0-					92
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7111	-0-	-365	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7721	-0-	-289	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7001	-0-	-1090	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7312	-0-	-398	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					43
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					43
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

02	1400	N	269	-0-	-1131	-0-	269	2			N	-0-					180
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	N	4					184
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					184
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					184
06	1470	N	851	-0-	-619	-0-	851	2			N	-0-					184
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

02	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14558	-0-	-1190	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14351	-0-	-889	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14810	-0-	-1000	-0-	14810	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

02	532	N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	N	14	10	8			53
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					53
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					53
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					53
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	14224 X	2082	-0-	-12142	-0-	134	1	1903	2	N	41	41	8			-0-
						45	9									
03	15748 X	14	-0-	-15734	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	15240 X	14	-0-	-15226	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	15097 X	14	-0-	-15083	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*06	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
*07	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

02	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					22
03	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9948	2	3	9	N	3	4	1			21
*04	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9948	2	4	9	N	4	4	1			21
05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					21
*06	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					21
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

02	32928 X	31535	-0-	-1393	-0-	31518	2	17	9	N	15					169
03	36456 X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1			26
04	35130 X	33044	-0-	-2086	-0-	33044	2			N	-0-					26
05	35433 X	31649	-0-	-3784	-0-	31649	2			N	-0-					26
06	34020 X	28459	-0-	-5561	-0-	28459	2			N	-0-					26
07	34906 X	29994	-0-	-4912	-0-	29994	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

02	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-					11
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8			11
*04	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	1			11
05	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	2			N	-0-					11
*06	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					11
*07	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	2			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-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

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

02	13832	X	13155	-0-	-677	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	14430	X	14169	-0-	-261	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13626	-0-	-1285	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13167	-0-	-933	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13571	-0-	-1061	-0-	13571	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5330	-0-	-1720	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	7012	-0-	-38	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5584	-0-	-1701	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25284 X	20194	-0-	-5090	-0-	2445	1	17616	2	N	121	191	1	47	8	78
						133	9									
03	27497 X	25354	-0-	-2143	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
04	25354 X	25354	-0-	-0-	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
05	24304 X	15931	-0-	-8373	-0-	15900	2	31	9	N	28	88	1			18
06	24540 X	19399	-0-	-5141	-0-	19288	2	111	9	N	101	89	1			30
07	26195 X	21014	-0-	-5181	-0-	20832	2	182	9	N	165	170	1			25

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

02	152040 X	144669	-0-	-7371	-0-	14785	1	129884	2	N	-0-					26
03	168330 X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
04	166811 X	166811	-0-	-0-	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
05	168330 X	138740	-0-	-29590	-0-	138740	2			N	-0-					26
06	161430 X	-0-	-0-	-161430	-0-					N	-0-					26
07	168330 X	102260	-0-	-66070	-0-	102238	2	22	9	N	20					46

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

02	896 N	467	-0-	-429	-0-	23	1	444	2	N	-0-					162
03	775 N	82	-0-	-693	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
04	840 N	82	-0-	-758	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					162
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					162
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					167

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 14903

02	25648 X	21829	-0-	-3819	-0-	21801	2	28	9	N	25					104
03	28396 X	26356	-0-	-2040	-0-	26310	2	46	9	N	42					146
04	26820 X	26310	-0-	-510	-0-	26310	2			N	-0-					146
05	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26772	2	96	9	N	87	81	1			152
06	25500 X	20229	-0-	-5271	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			153
07	27187 X	22574	-0-	-4613	-0-	22524	2	50	9	N	45					198

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

02	9240 X	3394	-0-	-5846	-0-	274	1	3120	2	N	-0-					89
03	9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	1190	1	3495	2	N	88	159	1			18
						97	9									
04	8700 X	4685	-0-	-4015	-0-	1190	1	3495	2	N	-0-					18
05	5983 X	2888	-0-	-3095	-0-	2691	2	197	9	N	179	181	1			16
*06	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			17
*07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5263	2	223	9	N	203	184	1			36

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

02	7224 X	6375	-0-	-849	-0-	84	1	6291	2	N	-0-					-0-
03	7967 X	7375	-0-	-592	-0-	102	1	7273	2	N	-0-					-0-
04	7710 X	7575	-0-	-135	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

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	2	2	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3	N	-0-			-0-
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	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

02	12796 X	11794	-0-	-1002	-0-	11794	3	Y	-0-			-0-
03	14167 X	12014	-0-	-2153	-0-	12014	3	Y	-0-			-0-
04	12540 X	11242	-0-	-1298	-0-	11242	3	Y	-0-			-0-
05	13051 X	12212	-0-	-839	-0-	12212	3	Y	-0-			-0-
06	12630 X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	3	Y	-0-			-0-
07	13051 X	10291	-0-	-2760	-0-	10291	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	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

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

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	193	-0-	193	234	193	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

02	2800 N	5974	-0-	3174	3174	5817	2	157	9	N	143	188	1			216
03	3100 N	8117	-0-	5017	8191	7402	2	715	9	N	650	383	1			483
04	3000 N	4360	-0-	1360	9551	3829	2	531	9	N	483					966
05	9551 X	-0-	-0-	-9551	-0-					N	-0-					966
06	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	12888	2	936	9	N	851	1639	1			178
*07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	12061	2	1210	9	N	1100	939	1			339

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

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
02	3080 X	2389	-0-	-691	-0-	2386	3	3	9	N	3					186
03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176	1			20
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2574	3	12	9	N	11					31
05	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3104	3	17	9	N	15					46
06	DLQ G-10	2146	-0-	2146	5267	2146	3			N	-0-					46
07	DLQ G-10	2569	-0-	2569	7836	2566	3	3	9	N	3					49

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

02	6916 X	6854	-0-	-62	-0-	6791	3	63	9	N	57					166
03	7626 X	7524	-0-	-102	-0-	7465	3	59	9	N	54					220
04	7380 X	7187	-0-	-193	-0-	7131	3	56	9	N	51	175	1			96
05	DLQ G-10	7375	-0-	7375	7375	7324	3	51	9	N	46					142
06	DLQ G-10	7074	-0-	7074	14449	7039	3	35	9	N	32					174
07	DLQ G-10	7432	-0-	7432	21881	7393	3	39	9	N	35					209

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

02	3332 X	2870	-0-	-462	-0-	2866	3	4	9	N	4					127
03	3689 X	2496	-0-	-1193	-0-	2496	3			N	-0-					127
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	2749	3			N	-0-					127
05	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	3208	3	11	9	N	10					137
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	5729	2510	3			N	-0-					137
07	DLQ G-10	2731	-0-	2731	8460	2731	3			N	-0-					137

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

02	1764 N	1663	-0-	-101	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	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

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

HALLEY, EAST (STRAWN) 38256 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
G P II ENERGY, INC. 292232
MITCHELL WELL #: RRCID -> 142680 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8584 - 8626

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

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

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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*02	3696 X	3114	-0-	-582	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
*05	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2			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

02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	7140 X	6402	-0-	-738	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	3423	-0-	-4265	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	7188	-0-	-500	-0-	7188	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

*08	8494 X	8455	-0-	-39	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*09	8220 X	7443	-0-	-777	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
*10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
*11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
*12	8463 X	8433	-0-	-30	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
01	8525 X	8401	-0-	-124	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	16046	8421	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8087	-0-	8087	24133	8087	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32487	8354	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8029	-0-	8029	40516	8029	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8289	-0-	8289	48805	8289	3			N	-0-					-0-

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

*10	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					176
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					176
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					176
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					176
*02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152	2			N	-0-					176
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					184
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					186
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					186
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					186
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	53	2	1	9	N	1					187

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	Y	29					41
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	3	37	9	Y	34					75
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26					101
05	1426 N	998	-0-	-428	-0-	972	3	26	9	Y	24	111	1			14
06	1500 N	689	-0-	-811	-0-	670	3	19	9	Y	17					31
07	1550 N	672	-0-	-878	-0-	647	3	25	9	Y	23					54

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4					37
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					37
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	Y	13					50
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	278	3	13	9	Y	12	55	1			7
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	191	3	9	9	Y	8					15
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	185	3	12	9	Y	11					26

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

02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
03	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2	N	-0-			-0-
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2	N	-0-			-0-
*07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2	N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

02	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2	N	-0-			-0-
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2	N	-0-			-0-
04	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2	N	-0-			-0-
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2	N	-0-			-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-			-0-
*07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	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

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	242728	-0-	242728	242728	242728	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	265723	-0-	265723	508451	265723	3		N	-0-			-0-
04	771825 X	263374	-0-	-508451	-0-	263374	3		N	-0-			-0-
05	270335 X	270335	-0-	-0-	-0-	270335	3		N	-0-			-0-
06	260100 X	251592	-0-	-8508	-0-	251592	3		N	-0-			-0-
07	268770 X	259463	-0-	-9307	-0-	259463	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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

02	6552 X	6015	-0-	-537	-0-	6015	1	N	-0-			-0-
03	7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271	1	N	-0-			-0-
04	6600 X	6313	-0-	-287	-0-	6313	1	N	-0-			-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	1	N	-0-			-0-
06	6450 X	6154	-0-	-296	-0-	6154	1	N	-0-			-0-
07	6665 X	6312	-0-	-353	-0-	6312	1	N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-					201
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					201
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					201
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					201
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					201
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					89
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					89
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					89
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					89
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					89
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					131
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					131
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			N	-0-					131
05	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2314	2	54	9	N	49	152	1			28
06	2670	N	2166	-0-	-504	-0-	2166	2			N	-0-					28
07	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	2164	2			N	-0-					28

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3620	-0-	-328	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2616	-0-	-1507	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

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

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	716	2	20	9	Y	18					48
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	793	2	1	9	Y	1					49
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					49
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					49
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					49
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

02	728 N	534	-0-	-194	-0-	514	2	20	9	Y	18					48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					49
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					49
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					49
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2			Y	-0-					49
07	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493	2			Y	-0-					49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					42
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					42
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHROMA OPERATING, INC. 153257
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	588 #	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	651 #	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	630 #	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	506	3	30	9	N	27					27
06	630 #	196	-0-	-434	-0-	196	3			N	-0-					27
07	620 #	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					27

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 #	123	-0-	-559	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4638	-0-	-694	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3023	-0-	-2309	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
*07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

02	DLQ G-10		7599	-0-	7599	7599	249	1	7350	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8387	-0-	8387	15986	8387	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8126	-0-	8126	24112	8126	3			N	-0-					-0-
05	31614	X	7502	-0-	-24112	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7201	-0-	-1045	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

02	DLQ G-10		2675	-0-	2675	2675	2675	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2851	-0-	2851	5526	2849	1	2	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3708	-0-	3708	9234	3572	1	136	3	N	-0-					-0-
05	11578	X	2344	-0-	-9234	-0-	2344	1			N	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2030	-0-	-1814	-0-	2030	1			N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15284	X	276	-0-	-15008	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	385	-0-	-1165	-0-	321	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	X	535	-0-	-965	-0-	345	1	190	3	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1789	1	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
*07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
MIDLAND TMG INC. 565875
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					187
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					204
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	270	3	7	9	N	6					210
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	3	17	9	N	15	178	1			47
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	81	3	7	9	N	6					53

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10990	3	24	9	N	22	175	1			51
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12016	3	20	9	N	18					69
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11258	3	20	9	N	18					87
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11485	3	19	9	N	17					104
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10743	3	18	9	N	16					120
*07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8629	3	12	9	N	11					131

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

02	896	X	711	-0-	-185	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
03	992	X	816	-0-	-176	-0-	60	1	756	3	N	-0-					-0-
04	960	X	790	-0-	-170	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
05	837	X	774	-0-	-63	-0-	60	1	714	3	N	-0-					-0-
06	780	X	726	-0-	-54	-0-	60	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	X	654	-0-	-152	-0-	60	1	594	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672 #	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-					74
03	713 #	449	-0-	-264	-0-	417	3	32	9	Y	29	29	0			74
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	27	0			47
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					47
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	37	0			10
07	620 #	27	-0-	-593	-0-	27	3			Y	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					114
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

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

02	3155	3155	-0-	-0-	-0-	2189	1	933	2	N	30					157
						33	9									
03	2790	2265	-0-	-525	-0-	2189	1	76	9	N	69					226
04	3753	3738	-0-	-15	-0-	2189	1	1497	2	N	47	196	0			77
						52	9									
05	2790	2239	-0-	-551	-0-	2189	1	50	9	N	45					122
06	3537	3537	-0-	-0-	-0-	2189	1	1312	2	N	33					155
						36	9									
*07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	2189	1	1081	2	N	24					179
						26	9									

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

02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	756	1	5715	2	N	-0-					19
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	837	1	6127	2	N	-0-					19
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	783	1	6583	2	N	6					25
						7	9									
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	810	1	7010	2	N	10					35
						11	9									
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	783	1	5630	2	N	-0-					35
*07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	756	1	5845	2	N	203					238
						223	9									

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-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

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	1092	1	16839	2	N	-0-			-0-
03	19778 X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-			-0-
04	19140 X	16799	-0-	-2341	-0-	1131	1	15668	2	N	-0-			-0-
05	19840 X	18610	-0-	-1230	-0-	1170	1	17440	2	N	-0-			-0-
06	19200 X	17643	-0-	-1557	-0-	1131	1	16512	2	N	-0-			-0-
07	19840 X	16996	-0-	-2844	-0-	1053	1	15943	2	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

02	9352 X	9281	-0-	-71	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-			-0-
04	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-			-0-
05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-			-0-
06	10320 X	5377	-0-	-4943	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
07	10664 X	1226	-0-	-9438	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

02	13580 X	12336	-0-	-1244	-0-	840	1	11496	2	N	-0-			26
03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-			26
04	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	870	1	13904	2	N	-0-			26
05	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	900	1	13822	2	N	-0-			26
06	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	870	1	13816	2	N	-0-			26
07	15035 X	12825	-0-	-2210	-0-	870	1	11955	2	N	-0-			26

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

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

02	980 #	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-			60
03	1085 #	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-			60
04	1050 #	167	-0-	-883	-0-	167	2			N	-0-			60
05	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	2			N	-0-			60
06	840 #	343	-0-	-497	-0-	300	2	43	9	N	39			99
07	868 #	189	-0-	-679	-0-	189	2			N	-0-			99

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			28
03	217 #	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-			28
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-			28
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			28
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1			29
*07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			29

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
03	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	277	2			N	-0-					10
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	620	2			N	-0-					10
05	1271	N	282	-0-	-989	-0-	282	2			N	-0-					10
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					10
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	3			N	-0-					125
03	3379	X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3			N	-0-					125
04	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	2727	3			N	-0-					125
05	3379	X	2088	-0-	-1291	-0-	2088	3			N	-0-					125
06	2910	X	2015	-0-	-895	-0-	2015	3			N	-0-					125
07	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2172	3			N	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4					116
03	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2388	3	11	9	N	10					126
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	1797	3	55	9	N	50					176
05	2790	X	1508	-0-	-1282	-0-	1493	3	15	9	N	14					190
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2301	3	52	9	N	47	181	1			56
07	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1729	3	32	9	N	29					85

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

02	1988	X	1279	-0-	-709	-0-	1236	2	43	9	Y	39	43	0			7
03	1984	X	1499	-0-	-485	-0-	1467	2	32	9	Y	29	30	0			6
04	1560	X	721	-0-	-839	-0-	665	2	56	9	Y	51	47	0			10
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6	15	0			1
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1398	2	17	9	Y	15	13	0			3
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1550	2	36	9	Y	33	29	0			7

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
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
02	30668		5117	-0-	-25551	-0-	5088	3	29	9	Y	26	30	1			9
03	7993	R	7993	-0-	-0-	-0-	7952	3	41	9	Y	37	34	1			12
04	8610		7469	-0-	-1141	-0-	7433	3	36	9	Y	33	33	1			12
05	7967		3873	-0-	-4094	-0-	2747	3	1105	4	Y	19	20	1			11
							21	9									
06	7710		5769	-0-	-1941	-0-	4527	3	1219	4	Y	21	16	1			16
							23	9									
*07	10771		10771	-0-	-0-	-0-	10695	3	76	9	Y	69	47	1			38

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
REO OPERATING LLC 701876
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	110	1	2	9	Y	2					95
05	DLQ G-10		126	-0-	126	238	112	1	14	9	Y	13	69	1			39
06	DLQ G-10		106	-0-	106	344	104	1	2	9	Y	2					41
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					41

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	N	5					165
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					165
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					170
05	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					170
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					170
*07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					170

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560 #	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	557 R	557	-0-	-0-	-0-	481	2	76	9	N	69					69
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					84
*07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15	1	8			98

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4211	4212	-0-	1	1	4180	3	32	9	Y	29	28	1			4
03	4561	4561	-0-	-0-	1	4518	3	43	9	Y	39	37	1			6
04	4290	3845	-0-	-445	-0-	3799	3	46	9	Y	42	40	1			8
05	4433	4053	-0-	-380	-0-	4010	3	43	9	Y	39	40	1			7
06	4290	3635	-0-	-655	-0-	3628	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	4433	3250	-0-	-1183	-0-	3225	3	25	9	Y	23	20	1			4

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
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					35
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	17	1			21
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					22
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					25
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					27
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					32

O'BRIANT AND ASSOCIATES, INC. 616987
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960 X	190	-0-	-1770	-0-	181	3	9	9	N	8					40
03	2170 X	627	-0-	-1543	-0-	541	3	86	9	N	78					118
04	2100 X	992	-0-	-1108	-0-	897	3	95	9	N	86					204
05	1271 X	301	-0-	-970	-0-	103	3	198	9	N	180	174	0			210
*06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					210
*07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					210

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3					26
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	17	1			11
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					12
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					15
*06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2					17
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6					23

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	INC G-10	2012	-0-	2012	2012	2012	3			Y	-0-					-0-
*09	800 N	1860	-0-	1060	3072	1860	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1722	-0-	-1378	1694	1699	3	23	9	Y	21	17	1			4
11	3000 N	1421	-0-	-1579	115	1346	3	75	9	Y	68	57	1			15
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1485	3	14	9	Y	13	25	1			3
01	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1404	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	Y	35	33	1			5
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1506	3	42	9	Y	38	37	1			6
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	900	3	42	9	Y	38	40	1			4
07	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1183	3	33	9	Y	30	29	1			5

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	115	2	34	9	N	31					312
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	91	2	39	9	N	35	161	1			186
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	112	2	25	9	N	23					209
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	87	2	19	9	N	17	160	1			66
06	150 #	57	-0-	-93	-0-	11	2	46	9	N	42					108
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					108

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33812 X	33812	-0-	-0-	-0-	33812	3			N	-0-					-0-
03	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	3			N	-0-					-0-
04	31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	31259	3			N	-0-					-0-
05	35123 X	27448	-0-	-7675	-0-	27448	3			N	-0-					-0-
06	33990 X	27066	-0-	-6924	-0-	27066	3			N	-0-					-0-
07	35123 X	22455	-0-	-12668	-0-	22455	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	869	-0-	-681	-0-	869	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	154	77	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	200	46	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					105
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					66
*05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					66
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					66
*07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					66

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

02	560 #	296	-0-	-264	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	690 #	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	713 #	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	13916 #	13811	-0-	-105	-0-	13658	3	153	9	Y	139	72	1			119
03	16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1			231
04	15510 #	15508	-0-	-2	-0-	15317	3	191	9	Y	174	186	1			219
05	16650 R	16650	-0-	-0-	-0-	16440	3	210	9	Y	191	244	1			166
06	15630 #	14363	-0-	-1267	-0-	14187	3	176	9	Y	160	160	1			166
07	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	116	170	1			112

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19461 R	19461	-0-	-0-	-0-	19325	3	136	9	N	124	152	1			106
03	20034 R	20034	-0-	-0-	-0-	19902	3	132	9	N	120	70	1			156
04	19194 R	19194	-0-	-0-	-0-	19075	3	119	9	N	108	125	1			139
05	20952 R	20952	-0-	-0-	-0-	20821	3	131	9	N	119	154	1			104
06	20713 R	20713	-0-	-0-	-0-	20603	3	110	9	N	100	100	1			104
*07	20354 R	20354	-0-	-0-	-0-	20275	3	79	9	N	72	106	1			70

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256 #	7242	-0-	-4014	-0-	6960	3	282	9	Y	256	179	1			207
03	12462 #	10754	-0-	-1708	-0-	10354	3	400	9	Y	364	279	1			292
04	12060 #	2227	-0-	-9833	-0-	2100	3	127	9	Y	115	271	1			136
05	8850 R	8850	-0-	-0-	-0-	8686	3	164	9	Y	149	272	1			13
06	8166 R	8166	-0-	-0-	-0-	7927	3	239	9	Y	217	180	1	1	8	49
07	8060 #	5234	-0-	-2826	-0-	5003	3	231	9	Y	210	194	1			65

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640 #	1906	-0-	-1734	-0-	1904	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4030 #	3850	-0-	-180	-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4692	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5161	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4734	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	5379 R	5379	-0-	-0-	-0-	5377	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	794	-0-	-676	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3712	3	37	9	Y	34	360	1			138
03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028	3	34	9	Y	31					169
04	4920 X	3978	-0-	-942	-0-	3628	3	320	4	Y	27					196
						30	9									
05	T. A.	5105	-0-	5105	5105	4825	3	252	4	Y	25					221
						28	9									
06	T. A.	4469	-0-	4469	9574	4436	3	33	9	Y	30					251
07	T. A.	3760	-0-	3760	13334	3732	3	28	9	Y	25					276

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

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
02	644	N	456	-0-	-188	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					11
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					11
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			Y	-0-					11
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	3			Y	-0-					11
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					11
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	687	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	3	12	9	Y	11	11	1			5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			5
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	3	6	9	Y	5	5	1			5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	11	1			5
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

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

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
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					7
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					7
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-			14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			14
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			14
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			14
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			14
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

02	4228 X	3797	-0-	-431	-0-	3797	3		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114	3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	3928	3		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3901	-0-	-594	-0-	3901	3		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3503	3		Y	-0-			-0-
07	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	3		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3404	-0-	-1696	-0-	3404	3		Y	-0-			-0-
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
06	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	3320	3		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3247	-0-	-1248	-0-	3247	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3412	-0-	612	612	3412	3			Y	-0-					-0-
03	4246	X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11601	3	136	9	Y	124	152	1			106
03	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	119	70	1			155
04	12600	X	12054	-0-	-546	-0-	11934	3	120	9	Y	109	125	1			139
05	13175	X	7882	-0-	-5293	-0-	7749	3	133	9	Y	121	155	1			105
06	12750	X	57	-0-	-12693	-0-	39	3	18	9	Y	16	102	1			19
07	12989	X	274	-0-	-12715	-0-	249	3	25	9	Y	23	20	1			22

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	265	-0-	-547	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3340	-0-	-468	-0-	3290	3	50	9	Y	45	41	1			17
03	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	64	68	1			13
04	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	3674	3	67	9	Y	61	61	1			13
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3797	3	76	9	Y	69	67	1			15
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3714	3	50	9	Y	45	55	1			5
07	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	3777	3	58	9	Y	53	49	1			9

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1002	3	83	9	Y	75	67	1			25
03	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	56	33	1			48
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	Y	55	55	1			48
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1042	3	61	9	Y	55	67	1			36
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1004	3	62	9	Y	56	49	1			43
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	3	51	9	Y	46	53	1			36

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

02	2968 X	2483	-0-	-485	-0-	2396	2	87	9	N	79					153
03	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2848	2	100	9	N	91	185	1			59
04	3870 X	2885	-0-	-985	-0-	2796	2	89	9	N	81					140
05	3999 X	2582	-0-	-1417	-0-	2486	2	96	9	N	87	174	1			53
06	3870 X	2343	-0-	-1527	-0-	2253	2	90	9	N	82					135
07	3999 X	1984	-0-	-2015	-0-	1885	2	99	9	N	90	176	1			49

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

02	4144 X	2822	-0-	-1322	-0-	2808	2	14	9	Y	13			86
03	4588 X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10	9	Y	9			95
04	3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2780	2	4	9	Y	4			99
05	DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	3031	2	6	9	Y	5			104
06	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5792	2754	2	1	9	Y	1			105
07	DLQ G-10	2946	-0-	2946	8738	2944	2	2	9	Y	2			107

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1791	-0-	1791	3507	1791	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5200	1693	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

02	3808 X	2811	-0-	-997	-0-	2797	2	14	9	Y	13			86
03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	2991	2	10	9	Y	9			95
04	4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2848	2	4	9	Y	4			99
05	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	3285	2	6	9	Y	5			104
06	DLQ G-10	3036	-0-	3036	6327	3035	2	1	9	Y	1			105
07	DLQ G-10	3132	-0-	3132	9459	3130	2	2	9	Y	2			107

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20			137
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16			153
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1029	2	7	9	Y	6			159
05	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	1141	2	9	9	Y	8			167
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2172	1021	2	1	9	Y	1			168
07	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3364	1189	2	3	9	Y	3			171

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660

WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5			5
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	N	20			25
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	3	13	9	N	12			37
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2			39
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			39

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			17
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	101	2	168	9	N	153			170
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			11
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			11
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4403	-0-	1403	2951	4403	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3927	-0-	827	3778	3927	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

02	1064	N	289	-0-	-775	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

02	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

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

02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					47
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					47
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					47
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					47
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					47
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			47
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		Y	-0-			47
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		Y	-0-			47
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			47
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			47
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
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-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
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-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CENTRAL STATE BANK WELL #: 3A RRCID -> 126699 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2482 - 2618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CENTRAL STATE BANK WELL #: 8 RRCID -> 126700 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2478 - 2616

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2		Y	-0-					39
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-					39
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-					39
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-					39
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-					39
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					19
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					19
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					19
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					19
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-					19
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-					19

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	2		Y	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-					1
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-					1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	2			Y	-0-					22
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					22
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					22
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					22
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					20
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					20
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	Y	52	27	1	1	8	59
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	426	2	83	9	Y	75	55	1			89
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	55	1			72
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	389	2	66	9	Y	60	57	1			75
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	403	2	75	9	Y	68	56	1			87

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*07	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

02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*07	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

02	14B2 EXT	492	-0-	492	889	492	3		Y	-0-			-0-
03	1645 X	756	-0-	-889	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. //CONT.// 869984
MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812 N	784	-0-	-28	-0-	729	3	55	9	N	50	45	1			16
03	899 N	765	-0-	-134	-0-	723	3	42	9	N	38	22	1			32
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	678	3	41	9	N	37	37	1			32
05	868 N	782	-0-	-86	-0-	741	3	41	9	N	37	45	1			24
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	727	3	40	9	N	36	32	1			28
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	770	3	34	9	N	31	35	1			24

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

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

02	2380 #	1248	-0-	-1132	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	2635 #	1487	-0-	-1148	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	1524	-0-	-1026	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	1979	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1970	-0-	1970	3949	1970	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5555	1606	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 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
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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
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

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1956	-0-	1956	4014	1956	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	5706	1692	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548 #	2296	-0-	-252	-0-	2264	3	32	9	N	29	177	0			42
03	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2785	3	73	9	N	66					108
04	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2687	3	66	9	N	60					168
05	2728 #	2614	-0-	-114	-0-	2558	3	56	9	N	51	176	0			43
06	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2741	3	66	9	N	60					103
*07	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2802	3	73	9	N	66					169

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
03	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	5103 R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
05	5516 R	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*07	5020 R	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680 #	982	-0-	-698	-0-	973	3	9	9	Y	8					105
03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	Y	8					113
04	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3					116
05	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					116
06	DLQ G-10	700	-0-	700	1593	700	3			Y	-0-					116
07	DLQ G-10	496	-0-	496	2089	495	3	1	9	Y	1					117

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					101
03	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1118	3	9	9	Y	8					109
04	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	Y	3					112
05	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	1157	3			Y	-0-					112
06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2323	1165	3	1	9	Y	1					113
07	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3562	1238	3	1	9	Y	1					114

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
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-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	4	1	2729	3	Y	21	26	0			8
						23	9									
03	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	3	Y	28	20	0			16
						31	9									
04	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3123	3	Y	35	34	0			17
						39	9									
05	DLQ G-10	3284	-0-	3284	3284	4	1	3259	3	Y	19	27	0			9
						21	9									
06	DLQ G-10	2752	-0-	2752	6036	4	1	2727	3	Y	19	12	0			16
						21	9									
07	DLQ G-10	3224	-0-	3224	9260	4	1	3197	3	Y	21	24	0			13
						23	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

02	8850	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3	Y	-0-	-0-
03	14192	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3	Y	-0-	-0-
04	9181	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	12687	-0-	12687	13794	12687	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	10171	-0-	10171	23965	10171	3	Y	-0-	-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

02	16837	3849	-0-	-12988	-0-	3849	3	Y	-0-	-0-
03	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	Y	-0-	-0-
04	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	Y	-0-	-0-
05	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	-0-
06	4740 #	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-	-0-
07	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-	-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

02	14100	14100	-0-	-0-	-0-	14100	3	Y	-0-	-0-
03	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3	Y	-0-	-0-
04	15012	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	15251	-0-	15251	15251	15251	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	29331	14080	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	13907	-0-	13907	43238	13907	3	Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6045	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
03	5456	2332	-0-	-3124	-0-	2331	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5280	709	-0-	-4571	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9153	-0-	9153	9153	9153	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8082	-0-	8082	17235	8082	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3727	-0-	3727	20962	3727	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

02	1932 #	1842	-0-	-90	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	2160 #	1795	-0-	-365	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1818	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3486	1668	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1601	-0-	1601	5087	1601	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	11218	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			Y	-0-					-0-
03	15713	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
04	15989	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15444	-0-	15444	15444	15444	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	29096	13652	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	15748	-0-	15748	44844	15748	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

02	12918	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-					-0-
03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
04	7235	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	7888	7888	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10320	-0-	10320	18208	10320	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	10346	-0-	10346	28554	10346	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

02	5844	5844	-0-	-0-	-0-	20	1	5715	3	Y	-0-					-0-
						109	4									
03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-					-0-
						439	4									
04	6620	6620	-0-	-0-	-0-	6	1	6614	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6719	-0-	6719	6719	13	1	6706	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6040	-0-	6040	12759	25	1	5869	3	Y	-0-					-0-
						146	4									
07	DLQ G-10	6412	-0-	6412	19171	42	1	6370	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7102	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-
03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-					-0-
04	11445	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	10778	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7975	-0-	7975	18753	7975	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10589	-0-	10589	29342	10589	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90670	3736	-0-	-86934	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
03	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
05	6162	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
06	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
*07	5549	5927	-0-	378	378	5927	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10459	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			Y	-0-					-0-
03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			Y	-0-					-0-
04	12813	12813	-0-	-0-	-0-	12813	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10540	-0-	10540	19700	10540	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	10778	-0-	10778	30478	10778	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-					-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	313	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	504	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	DLQ G-10	226	-0-	226	730	1	1	225	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11973	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-					-0-
04	11299	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	13760	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8280	-0-	8280	22040	8280	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	10217	-0-	10217	32257	10217	3			Y	-0-					-0-

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
02	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			Y	-0-					-0-
03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-
04	6320	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6377	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6010	-0-	6010	12387	6010	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	4924	-0-	4924	17311	4924	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	21207	6603	-0-	-14604	-0-	6603	3			Y	-0-			-0-
03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			Y	-0-			-0-
04	7513	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

02	21239	21239	-0-	-0-	-0-	8	1	20749	3	Y	-0-			-0-
						482	4							
03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-			-0-
04	14601	14601	-0-	-0-	-0-	8	1	14593	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3	1	3772	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13881	-0-	13881	17656	9	1	13663	3	Y	-0-			-0-
						209	4							
07	DLQ G-10	11535	-0-	11535	29191	13	1	11522	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

02	12238	12238	-0-	-0-	-0-	65	1	12173	3	Y	-0-			-0-
03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-			-0-
						1493	4							
04	13105	13105	-0-	-0-	-0-	74	1	13031	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16115	-0-	16115	16115	86	1	16029	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	14739	-0-	14739	30854	103	1	14423	3	Y	-0-			-0-
						213	4							
07	DLQ G-10	7735	-0-	7735	38589	52	1	7683	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

02	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			Y	-0-			-0-
03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-			-0-
04	5900	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6095	-0-	6095	12591	6095	3			Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	4148	-0-	4148	16739	4148	3			Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	32939	-0-	32939	134781	32939	2			Y	-0-			-0-
03	134896	115	-0-	-134781	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
04	35042	35042	-0-	-0-	-0-	35042	2			Y	-0-			-0-
05	14052	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			Y	-0-			-0-
06	33978	33978	-0-	-0-	-0-	33978	2			Y	-0-			-0-
*07	12548	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

02	T. A.	4523	-0-	4523	66197	4523	2			N	-0-			-0-
03	103397	37200	-0-	-66197	-0-	37200	2			N	-0-			-0-
04	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
05	34332	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2			N	-0-			-0-
06	5280	5228	-0-	-52	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
*07	34991	34991	-0-	-0-	-0-	34991	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 #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36592	36592	-0-	-0-	-0-	36592	2			N	-0-					-0-
03	25748	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
04	37985	37985	-0-	-0-	-0-	37985	2			N	-0-					-0-
05	38935	38935	-0-	-0-	-0-	38935	2			N	-0-					-0-
06	37948	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
*07	32071	32071	-0-	-0-	-0-	32071	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

02	29183	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
03	17507	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
04	29465	29465	-0-	-0-	-0-	29465	2			N	-0-					-0-
05	31529	31529	-0-	-0-	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
06	28052	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
*07	30412	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

02	10538	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
03	10052	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
04	11047	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
05	11488	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
06	10630	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
*07	11285	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	992 #	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
07	930 #	408	-0-	-522	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

02	16528	16528	-0-	-0-	-0-	16528	3			Y	-0-					-0-
03	17989	17989	-0-	-0-	-0-	17989	3			Y	-0-					-0-
04	17123	17123	-0-	-0-	-0-	17123	3			Y	-0-					-0-
05	17541	17541	-0-	-0-	-0-	17541	3			Y	-0-					-0-
06	16400	16400	-0-	-0-	-0-	16400	3			Y	-0-					-0-
*07	13382	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*07	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

02	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

02	19787	19787	-0-	-0-	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
03	5456	20955	-0-	15499	15499	20955	3			N	-0-					-0-
04	34912	19413	-0-	-15499	-0-	19413	3			N	-0-					-0-
05	20789	20789	-0-	-0-	-0-	20789	3			N	-0-					-0-
06	20504	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
*07	16729	16729	-0-	-0-	-0-	16729	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

02	5264 #	5033	-0-	-231	-0-	5003	3	30	9	N	27	33	0			1
03	5828 #	5517	-0-	-311	-0-	5398	3	119	9	N	108	98	0			11
04	5640 #	3049	-0-	-2591	-0-	3028	3	21	9	N	19	28	0			2
05	5580 #	4572	-0-	-1008	-0-	4541	3	31	9	N	28	28	0			2
06	5400 #	5230	-0-	-170	-0-	5204	3	26	9	N	24	24	0			2
07	5580 #	1057	-0-	-4523	-0-	1047	3	10	9	N	9	10	0			1

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

02	4788 #	4376	-0-	-412	-0-	4269	3	107	9	N	97	103	0			3
03	5146 #	4567	-0-	-579	-0-	4429	3	138	9	N	125	115	0			13
04	4890 #	4400	-0-	-490	-0-	4273	3	127	9	N	115	114	0			14
05	5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	4963	3	120	9	N	109	116	0			7
06	5030 R	5030	-0-	-0-	-0-	4924	3	106	9	N	96	97	0			6
07	4836 #	4805	-0-	-31	-0-	4752	3	53	9	N	48	51	0			3

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

02	9197 R	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
03	9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
04	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
05	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
06	9300 #	7750	-0-	-1550	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9610 #	6253	-0-	-3357	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

02	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4005	3	99	9	Y	90	57	1			77
03	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4447	3	106	9	Y	96	51	1			122
04	4420 R	4420	-0-	-0-	-0-	4324	3	96	9	Y	87	98	1			111
05	4641 R	4641	-0-	-0-	-0-	4536	3	105	9	Y	95	123	1			83
06	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4214	3	88	9	Y	80	80	1			83
07	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	58	85	1			56

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

02	1204 #	1119	-0-	-85	-0-	1091	3	28	9	Y	25	33	1			8
03	1333 #	1106	-0-	-227	-0-	1085	3	21	9	Y	19	11	1			16
04	1290 #	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	Y	18	18	1			16
05	1302 #	1147	-0-	-155	-0-	1127	3	20	9	Y	18	22	1			12
06	1200 #	1109	-0-	-91	-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1			14
07	1240 #	1174	-0-	-66	-0-	1156	3	18	9	Y	16	18	1			12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

02	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2364	2	30	9	N	27					55
03	2573 #	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-					55
04	2490 #	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			N	-0-					55
05	2697 #	2324	-0-	-373	-0-	2301	2	23	9	N	21					76
06	2580 #	2232	-0-	-348	-0-	2206	2	26	9	N	24					100
*07	2666 #	2593	-0-	-73	-0-	2543	2	50	9	N	45	44	3			101

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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

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

02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3		N	-0-			-0-
03	9393 X	9362	-0-	-31	-0-	9362	3		N	-0-			-0-
04	9090 X	9019	-0-	-71	-0-	9019	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9241	-0-	9241	9241	9241	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8893	-0-	8893	18134	8893	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9139	-0-	9139	27273	9139	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

02	1288 N	300	-0-	-988	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3		N	-0-			-0-
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	4997	4997	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	9626	4629	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4888	-0-	4888	14514	4888	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	27					67
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	3	2	28	9	N	25					92
04	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	20					112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175

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

02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	613	-0-	-677	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	986	-0-	-440	-0-	986	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5					367
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7					374
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					379
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10					389
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					394
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					396

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	502	-0-	502	1061	502	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	519	-0-	519	1580	519	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

02	140 N	98	-0-	-42	-0-	90	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	132	-0-	132	262	132	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	336	74	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	98	97	0			25
						108	9									
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	104	85	0			44
						114	9									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	94	119	0			19
						103	9									
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	7	1	65	3	Y	118	120	0			17
						130	9									
06	DLQ G-10	61	-0-	61	263	2	1	25	3	Y	31	42	0			6
						34	9									
07	DLQ G-10	79	-0-	79	342	2	1	35	3	Y	38	36	0			8
						42	9									

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					55
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					55
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					55
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					55
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					55

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	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

02	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
03	4588	#	4559	-0-	-29	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
04	4470	#	4344	-0-	-126	-0-	4061	2	283	4	Y	-0-					-0-
05	4743	#	4416	-0-	-327	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
06	4590	#	4241	-0-	-349	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
07	4743	#	3936	-0-	-807	-0-	2582	2	1354	4	Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	506	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	506	1	4540	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	3581	-0-	-1249	-0-	506	1	3075	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4194	-0-	-952	-0-	506	1	3688	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4117	-0-	-863	-0-	506	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	506	1	4372	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-			-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2132	-0-	-1438	-0-	506	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	1530	-0-	-2159	-0-	506	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	1513	-0-	-2057	-0-	506	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	1550	-0-	-2511	-0-	506	1	1044	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

02	13404	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-			-0-
03	5857 R	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
04	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
05	7564	1560	-0-	-6004	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
06	7320	11	-0-	-7309	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990

02	19152	12903	-0-	-6249	-0-	12844	3	59	9	N	54			54
03	21204	18564	-0-	-2640	-0-	18564	3			N	-0-			54
04	20520	17521	-0-	-2999	-0-	17521	3			N	-0-			54
05	21204	10022	-0-	-11182	-0-	10022	3			N	-0-			54
06	17970 #	15569	-0-	-2401	-0-	15569	3			N	-0-			54
07	18569 #	17071	-0-	-1498	-0-	17071	3			N	-0-			54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-	1	1		220
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-				220
04	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2		Y	-0-				220
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				220
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-				220
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41	9	Y	37			203
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14			217
04	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1004	2	17	9	Y	15			232
05	1147 #	809	-0-	-338	-0-	764	2	45	9	Y	41	91	1	182
06	1110 #	843	-0-	-267	-0-	829	2	14	9	Y	13			195
07	1147 #	700	-0-	-447	-0-	678	2	22	9	Y	20			215

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		125
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		125
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		125
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		125
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		125
*07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		125

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					91
03	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7					98
04	1650	#	1566	-0-	-84	-0-	1559	2	7	9	Y	6					104
05	1736	#	1385	-0-	-351	-0-	1364	2	21	9	Y	19	41	1			82
06	1680	#	1370	-0-	-310	-0-	1363	2	7	9	Y	6					88
07	1736	#	1466	-0-	-270	-0-	1456	2	10	9	Y	9					97

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
02	532	#	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	#	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	558	#	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	558	#	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					27
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					29
04	630	#	561	-0-	-69	-0-	559	2	2	9	Y	2					31
05	682	#	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1			24
06	660	#	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					26
07	682	#	555	-0-	-127	-0-	552	2	3	9	Y	3					29

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					45
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					45
04	150	#	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					45
05	155	#	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					45
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					45
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			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
02	952	#	396	-0-	-556	-0-	329	2	67	9	N	61	172	1			86
03	1054	#	907	-0-	-147	-0-	861	2	46	9	N	42					128
04	990	#	896	-0-	-94	-0-	849	2	47	9	N	43	1	8			170
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	889	2	105	9	N	95	157	1			108
06	870	#	860	-0-	-10	-0-	824	2	36	9	N	33					141
07	930	#	779	-0-	-151	-0-	773	2	6	9	N	5					146

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
02	644	#	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	713	#	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	570	#	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	589	#	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	#	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	558	#	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	9471	9471	-0-	-0-	-0-	5781	1	3690 2	N	-0-		-0-
03	1984	10429	-0-	8445	8445	883	1	9546 2	N	-0-		-0-
04	18874	10429	-0-	-8445	-0-	883	1	9546 2	N	-0-		-0-
05	1984	4019	-0-	2035	2035	4019	2		N	-0-		-0-
*06	6910	6910	-0-	-0-	2035	6910	2		N	-0-		-0-
*07	14253	12218	-0-	-2035	-0-	12218	2		N	-0-		-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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

02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2		N	-0-		199
03	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2		N	-0-		199
04	12180 X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2		N	-0-		199
05	13051 X	12603	-0-	-448	-0-	12603	2		N	-0-		199
06	12630 X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2		N	-0-		199
07	13051 X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2		N	-0-		199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

02	4788 X	4472	-0-	-316	-0-	4465	2	7 9	N	6		28
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-		28
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-		28
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-		28
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-		28
07	5735 X	5030	-0-	-705	-0-	5030	2		N	-0-		28

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-			65
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			65
04	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-			65
05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2		N	-0-			65
06	7920 X	7286	-0-	-634	-0-	7286	2		N	-0-			65
07	8184 X	6292	-0-	-1892	-0-	6292	2		N	-0-			65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

02	14112 X	13189	-0-	-923	-0-	13188	2	1 9	N	1			82
03	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2		N	-0-			82
04	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15757	2	92 9	N	84			166
05	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	16653	2	10 9	N	9			175
06	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2		N	-0-			175
07	16337 X	15302	-0-	-1035	-0-	15302	2		N	-0-			175

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	17640	43270	-0-	25630	370957	43259	3	11 9	N	10	10 8		35
03	19530	9919	-0-	-9611	361346	9919	3		N	-0-			35
04	363735	2389	-0-	-361346	-0-	2389	3		N	-0-			35
05	19530	4403	-0-	-15127	-0-	4403	3		N	-0-			35
06	18900	5445	-0-	-13455	-0-	5445	3		N	-0-			35
07	19530	4738	-0-	-14792	-0-	4738	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					80
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					80
04	11100	X	9700	-0-	-1400	-0-	9700	3			N	-0-					80
05	11377	X	9968	-0-	-1409	-0-	9967	3	1	9	N	1	1	8			80
06	11010	X	10009	-0-	-1001	-0-	10009	3			N	-0-					80
07	11377	X	10161	-0-	-1216	-0-	10161	3			N	-0-					80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

02	3668	X	3464	-0-	-204	-0-	3464	2			N	-0-					234
03	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	3345	2			N	-0-					234
04	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	3227	2			N	-0-					234
05	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					234
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	2			N	-0-					234
07	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					234

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

*10	66991	X	56809	-0-	-10182	-0-	56742	2	67	9	N	61					150
11	73566	X	73566	-0-	-0-	-0-	73504	2	62	9	N	56					206
12	76772	X	76772	-0-	-0-	-0-	76682	2	90	9	N	82	180	1			108
01	74159	X	74159	-0-	-0-	-0-	74082	2	77	9	N	70					178
*02	69496	X	69081	-0-	-415	-0-	68991	2	90	9	N	82	193	1			67
*03	78168	X	78168	-0-	-0-	-0-	78092	2	76	9	N	69					136
*04	74310	X	73819	-0-	-491	-0-	73728	2	91	9	N	83					219
*05	76787	X	74505	-0-	-2282	-0-	74428	2	77	9	N	70	178	1			111
*06	75660	X	64899	-0-	-10761	-0-	64820	2	79	9	N	72					183
07	78182	X	75586	-0-	-2596	-0-	75489	2	97	9	N	88	182	1			89

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545	X	21044	-0-	-501	-0-	21023	2	21	9	N	19					75
11	20850	X	20524	-0-	-326	-0-	20502	2	22	9	N	20					95
12	21545	X	20675	-0-	-870	-0-	20635	2	40	9	N	36					131
01	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21520	2	52	9	N	47					178
*02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19149	2	74	9	N	67	167	1			78
*03	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21035	2	24	9	N	22					100
*04	20100	X	20071	-0-	-29	-0-	20035	2	36	9	N	33					133
*05	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21115	2	37	9	N	34					167
*06	20100	X	19268	-0-	-832	-0-	19247	2	21	9	N	19					186
07	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	48	176	1			58

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10943	X	9113	-0-	-1830	-0-	9113	3			N	-0-					178
11	10590	X	8655	-0-	-1935	-0-	8655	3			N	-0-					178
12	10943	X	10743	-0-	-200	-0-	10743	3			N	-0-					178
01	10943	X	10876	-0-	-67	-0-	10876	3			N	-0-					178
*02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9718	3	21	9	N	19					197
*03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					197
*04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					197
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10626	3	1	9	N	1	165	1			33
*06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					33
*07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			N	-0-					33

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	2			N	-0-					162
11	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	3463	2			N	-0-					162
12	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			N	-0-					162
01	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					162
*02	3220	X	3192	-0-	-28	-0-	3192	2			N	-0-					162
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					162
*04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2			N	-0-					162
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					162
*06	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	3180	2			N	-0-					162
07	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	756	1	27866	3	N	68	2	8			195
							75	9									
03	29326	X	28764	-0-	-562	-0-	837	1	27865	3	N	56	185	1			66
							62	9									
04	28380	X	27884	-0-	-496	-0-	810	1	27061	3	N	12					78
							13	9									
05	29326	X	20412	-0-	-8914	-0-	837	1	19569	3	N	5	2	8			81
							6	9									
06	28380	X	23643	-0-	-4737	-0-	810	1	22815	3	N	16	6	8			91
							18	9									
07	29326	X	25400	-0-	-3926	-0-	837	1	24549	3	N	13	3	8			101
							14	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					23
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					23
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					23
05	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					23
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					23
07	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					23

LINN OPERATING, INC. 501545

SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	6290	-0-	-1718	-0-	6290	2			N	-0-					134
03	8866	X	6743	-0-	-2123	-0-	6743	2			N	-0-					134
04	8580	X	5008	-0-	-3572	-0-	5008	2			N	-0-					134
05	8091	X	6068	-0-	-2023	-0-	6059	2	9	9	N	8					142
06	6750	X	6564	-0-	-186	-0-	6530	2	34	9	N	31					173
07	6975	X	5886	-0-	-1089	-0-	5865	2	21	9	N	19					192

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34832	X	31040	-0-	-3792	-0-	30979	2	61	9	N	55					185
03	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	38570	2	74	9	N	67					252
04	36990	X	36536	-0-	-454	-0-	36484	2	52	9	N	47	180	1			119
05	38223	X	37845	-0-	-378	-0-	37787	2	58	9	N	53					172
06	37410	X	36786	-0-	-624	-0-	36739	2	47	9	N	43					215
07	38657	X	36051	-0-	-2606	-0-	36001	2	50	9	N	45					260

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19740	X	12097	-0-	-7643	-0-	12097	2			N	-0-					191
03	21855	X	12326	-0-	-9529	-0-	12326	2			N	-0-					191
04	21150	X	10317	-0-	-10833	-0-	10317	2			N	-0-					191
05	17949	X	10244	-0-	-7705	-0-	10244	2			N	-0-					191
06	16380	X	9538	-0-	-6842	-0-	9538	2			N	-0-					191
07	13392	X	8713	-0-	-4679	-0-	8713	2			N	-0-					191

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
02	17780	X	17324	-0-	-456	-0-	17324	2			N	-0-					128
03	19685	X	9725	-0-	-9960	-0-	9725	2			N	-0-					128
04	18030	X	8454	-0-	-9576	-0-	8454	2			N	-0-					128
05	19189	X	14918	-0-	-4271	-0-	14918	2			N	-0-					128
06	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	14288	2			N	-0-					128
*07	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					128

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
02	16660	X	10281	-0-	-6379	-0-	812	1	9469	2	N	-0-					196
03	18445	X	12076	-0-	-6369	-0-	961	1	11115	2	N	-0-					196
04	17850	X	11517	-0-	-6333	-0-	930	1	10587	2	N	-0-					196
05	16523	X	11377	-0-	-5146	-0-	961	1	10416	2	N	-0-					196
06	11700	X	10631	-0-	-1069	-0-	930	1	9701	2	N	-0-					196
*07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	907	1	12920	2	N	-0-					196

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
02	2016	N	1896	-0-	-120	-0-	1896	2			N	-0-					60
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					60
04	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2			N	-0-					60
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					60
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					60
07	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	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
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	812	1	4994	2	N	-0-					46
03	6169	X	1513	-0-	-4656	-0-	961	1	552	2	N	-0-					46
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	930	1	5229	2	N	-0-					46
05	6169	X	5270	-0-	-899	-0-	961	1	4309	2	N	-0-					46
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	930	1	5640	2	N	-0-					46
07	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	907	1	5253	2	N	-0-					46

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
02	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			N	-0-					52
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-					52
04	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	3562	2			N	-0-					52
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					52
06	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	2770	2			N	-0-					52
07	3844	X	2437	-0-	-1407	-0-	2415	2	22	9	N	20					72

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
02	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					115
03	7905	X	7749	-0-	-156	-0-	7749	2			N	-0-					115
04	7650	X	7508	-0-	-142	-0-	7508	2			N	-0-					115
05	7781	X	7747	-0-	-34	-0-	7747	2			N	-0-					115
06	7530	X	7479	-0-	-51	-0-	7479	2			N	-0-					115
07	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	7041	2			N	-0-					115

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					127
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					132
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10					142
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	217	2	28	9	N	25					167
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	272	2	8	9	N	7	160	1			14
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					14

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
02	9772	#	8536	-0-	-1236	-0-	8536	3			N	-0-					110
03	10819	#	10295	-0-	-524	-0-	10295	3			N	-0-					110
04	10506	R	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					110
05	10106	#	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					110
06	11243	R	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					110
07	10850	#	9800	-0-	-1050	-0-	9800	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	455	3	51	9	Y	46	33	0			14
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	3	40	9	Y	36	34	0			16
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	550	3	44	9	Y	40	42	0			14
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	571	3	47	9	Y	43	50	0			7
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	555	3	41	9	Y	37	28	0			16
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	3	41	9	Y	37	40	0			13

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

02	672 N	628	-0-	-44	-0-	621	3	7	9	N	6					87
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					90
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					92
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					92
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					92
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	N	3					95

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-	490	1	3126	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
03	4433 X	3837	-0-	-596	-0-	310	1	3524	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
04	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-	300	1	1930	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
05	4495 X	462	-0-	-4033	-0-	310	1	149	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	300	1	2426	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
07	3999 X	2247	-0-	-1752	-0-	310	1	1934	3	Y	3	3	0			1
						3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

02	INC G-10	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	83	-0-	83	152	83	3			Y	-0-					-0-
04	228 N	76	-0-	-152	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	42	1			36
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	303	3	28	9	Y	25					61
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13	9	Y	12					45
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13					58
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	38	1			33

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	41	1			37
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	303	3	26	9	Y	24					61
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12					45
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	Y	13					58
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	457	3	14	9	Y	13	38	1			33

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	17687	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2			N	-0-			-0-
03	18166	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-			-0-
04	17784	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-			-0-
05	19191	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-			-0-
06	16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871	2			N	-0-			-0-
*07	16601	16601	-0-	-0-	-0-	16601	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

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

02	2660 #	236	-0-	-2424	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	3255 #	870	-0-	-2385	-0-	870	1			N	-0-			-0-
04	3150 #	660	-0-	-2490	-0-	660	1			N	-0-			-0-
05	3255 #	905	-0-	-2350	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
06	1950 #	1591	-0-	-359	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
*07	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	900	1	1676	2	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

02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	N	1			603
03	310 X	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1			604
04	750 X	277	-0-	-473	-0-	276	3	1	9	N	1			605
05	1240 X	426	-0-	-814	-0-	425	3	1	9	N	1			606
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			606
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			606

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
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8766	3	134	9	N	122	177	1			193
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161	9	N	146					339
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7790	3	208	9	N	189	185	1			343
05	7347 X	6353	-0-	-994	-0-	6353	3			N	-0-					343
*06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					343
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					343

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	21					33
						23	9									
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	16	39	1			10
						18	9									
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	14					24
						15	9									
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	15	1	82	3	Y	7	20	1			11
						8	9									
06	DLQ G-10	87	-0-	87	192	15	1	61	3	Y	10					21
						11	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					21

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	177	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

02	146 S	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217 S	83	-0-	-134	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
04	168 S	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
05	142 S	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-
06	112 S	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186 S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	17					52
						19	9									
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	17					69
						19	9									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	36	90	1			15
						40	9									
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	10	1	90	3	Y	14					29
						15	9									
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	10	1	67	3	Y	12					41
						13	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					41

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	18					58
						20	9									
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	13					71
						14	9									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	34	90	1			15
						37	9									
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	15	1	82	3	Y	16					31
						18	9									
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	15	1	61	3	Y	13					44
						14	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					44

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	18					28
						20	9									
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	15	1	55	3	N	15	33	1			10
						17	9									
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	13					23
						14	9									
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	13	26	1			10
						14	9									
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	8					18
						9	9									
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2019	2	140	9	Y	127	127	1			7
03	1767 #	895	-0-	-872	-0-	793	2	102	9	Y	93	93	1			7
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	T. A.	2030	-0-	2030	2030	678	1	1269	2	Y	75	69	1			9
						83	9									
06	T. A.	1104	-0-	1104	3134	418	1	679	2	Y	6	14	1			1
						7	9									
*07	T. A.	1171	-0-	1171	4305	553	1	618	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

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

STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29120	27861	-0-	-1259 B	-1661	27861	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1661												
03	30484	31086	-0-	602 B	-1059	31086	2	N	-0-			-0-
04	30750	30498	-0-	-252 B	-1311	30498	2	N	-0-			-0-
05	31775	33241	-0-	1466 B	155	33241	2	N	-0-			-0-
06	30153	32479	-0-	2326 B	2481	32479	2	N	-0-			-0-
07	31527	32993	-0-	1466 B	3947	32993	2	N	-0-			-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14000 N	13581	-0-	-419 B	-3244	13581	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2236 CANCELLED UNDERAGE -> -1008												
03	15469 N	15302	-0-	-167 B	-2236	15302	2	N	-0-			-0-
04	14670 N	14504	-0-	-166 B	-2236	14504	2	N	-0-			-0-
05	15035 N	13249	-0-	-1786 B	-2236	13249	2	N	-0-			-0-
06	14820 N	12382	-0-	-2438 B	-2236	12382	2	N	-0-			-0-
07	14973 N	4352	-0-	-10621 B	-2236	4352	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	1724	-0-	1324	3103	1693	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
09	3000	N	1639	-0-	-1361	1742	1610	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	3100	N	1757	-0-	-1343	399	1726	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
11	1930	N	1531	-0-	-399	-0-	1507	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
*02	1428	N	1300	-0-	-128	-0-	1278	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	1254	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1305	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	25	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

02	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					50
03	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					50
04	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					50
05	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50
06	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					50
*07	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	856	-0-	-725	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	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

02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4610	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4390	-0-	1390	2900	4390	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3503	-0-	403	3303	3503	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3288	-0-	288	3591	3288	2			Y	-0-					-0-
*07	6764	X	3173	-0-	-3591	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		806	-0-	806	806	806	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		662	-0-	662	1468	662	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		724	-0-	724	2192	724	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

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-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-				-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-				-0-

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	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

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				262
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	781	3	3	9	N	3				265
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	613	3	6	9	N	5				270
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	629	3	3	9	N	3				273
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	605	3	14	9	N	13	161	1		125
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	N	3				128

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-		-0-					N	-0-				-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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

02	0 W	1097	-0-	1097 B	9019	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	1676	-0-	1676 B	10695	1676	2			N	-0-					-0-
04	0 W	1676	-0-	1676 B	12371	1676	2			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	12371					N	-0-					-0-
06	0 W	848	-0-	848 B	13219	848	2			N	-0-					-0-
07	0 W	681	-0-	681	13900	681	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

02	3864 X	3055	-0-	-809	-0-	36	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	51	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	2875	-0-	-1124	-0-	42	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3584	-0-	-226	-0-	51	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	42	1	2987	2	N	-0-					-0-

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
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	27	1	2161	2	N	-0-					3
03	806	X	231	-0-	-575	-0-	5	1	226	2	N	-0-					3
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					3
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					3
06	86768	X	86768	-0-	-0-	-0-	1298	1	85470	2	N	-0-					3
*07	158398	X	158398	-0-	-0-	-0-	2365	1	156033	2	N	-0-					3

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

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

02	5880		5744	-0-	-136	-0-	5682	3	62	9	N	56					368
03	6268	R	6268	-0-	-0-	-0-	6188	3	80	9	N	73	182	1			259
04	6180	#	5989	-0-	-191	-0-	5917	3	72	9	N	65					324
05	6386	#	6116	-0-	-270	-0-	6040	3	76	9	N	69					393
06	6150	#	5964	-0-	-186	-0-	5908	3	56	9	N	51					444
07	6355	#	6124	-0-	-231	-0-	6093	3	31	9	N	28	144	1			328

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

02	1652 X	340	-0-	-1312	-0-	326	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1829 X	328	-0-	-1501	-0-	291	3	37	9	N	34	34	8			-0-
04	750 X	340	-0-	-410	-0-	338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496 X	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	347	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*07	3100 N	4331	-0-	1231	1231	4309	3	22	9	N	20	20	8			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

02	672 N	585	-0-	-87	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	610	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	706	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	868 N	653	-0-	-215	-0-	631	3	22	9	N	20	20	8			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	560 X	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589 X	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					8
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					8
04	3000 N	4544	-0-	1544	1544	4544	3			Y	-0-					8
*05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289	3			Y	-0-					8
06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935	3			Y	-0-					-0-
*07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-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
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					84
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					134
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	84	1			57

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
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					260
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					263
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					263
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					263
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5					268
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					84

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
02	T. A.	70	-0-	70	250	70	2			Y	-0-					-0-
03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			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 #: 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

02	112 X	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					161
03	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					161
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					161
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	N	6	63	0			104
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					108
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					52

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	24586	3			N	-0-					-0-
03	26535	X	26535	-0-	-0-	-0-	26535	3			N	-0-					-0-
04	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	3			N	-0-					-0-
05	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
06	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	3			N	-0-					-0-
*07	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	622	-0-	-818	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	493	-0-	-995	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	442	-0-	-998	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	603	-0-	-823	-0-	603	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	3	Y	85	101	1			45
						94	9									
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3001	3	Y	100	110	1			35
						110	9									
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	3	Y	109	94	1			50
						120	9									
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	122	1	3461	3	Y	156	157	1			49
						172	9									
06	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	95	1	2607	3	Y	92	98	1			43
						101	9									
07	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	90	1	2524	3	Y	72	64	1			50
						79	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3191	3	Y	106	106	1			42
						117	9									
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3443	3	Y	104	114	1			32
						114	9									
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	3	Y	90	83	1			39
						99	9									
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	115	1	3267	3	Y	102	111	1			30
						112	9									
06	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	91	1	2473	3	Y	45	55	1			20
						50	9									
*07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	3	Y	121	83	1			58
						133	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	76	62	1			20
						84	9									
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	161	1	4588	3	Y	129	113	1			36
						142	9									
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	3	Y	120	103	1			53
						132	9									
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	153	1	4364	3	Y	95	113	1			35
						105	9									
06	4620 X	2376	-0-	-2244	-0-	81	1	2226	3	Y	63	68	1			30
						69	9									
07	4774 X	411	-0-	-4363	-0-	14	1	380	3	Y	15	25	1			20
						17	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	36	36	1			14
							40	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	3	Y	62	58	1			18
							68	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	50	45	1			23
							55	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1448	3	Y	47	54	1			16
							52	9									
06	1380	N	732	-0-	-648	-0-	25	1	671	3	Y	33	34	1			15
							36	9									
07	1364	N	518	-0-	-846	-0-	17	1	473	3	Y	25	23	1			16
							28	9									

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	271	155	1			117
							298	9									

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	40 56	1 9	1135	3	Y	51	59	1			29
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48 55	1 9	1357	3	Y	50	58	1			21
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	44 73	1 9	1271	3	Y	66	56	1			31
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45 54	1 9	1294	3	Y	49	59	1			21
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	44 53	1 9	1203	3	Y	48	47	1			22
07	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	6 1	1 9	174	3	Y	1	12	1			11

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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	961	3	Y	42	50	1			33
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38 46	1 9	1073	3	Y	42	55	1			20
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	38 50	1 9	1081	3	Y	45	41	1			24
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	35 42	1 9	990	3	Y	38	45	1			17
06	1050	N	381	-0-	-669	-0-	13 13	1 9	355	3	Y	12	18	1			11
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

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
02	1316	N	886	-0-	-430	-0-	28 46	1 9	812	3	Y	42	56	1			28
03	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	39 57	1 9	1098	3	Y	52	62	1			18
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	898	3	Y	46	43	1			21
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53 97	1 9	1503	3	Y	88	84	1			25
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48 64	1 9	1298	3	Y	58	59	1			24
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38 124	1 9	1056	3	Y	113	78	1			59

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
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	49 672	1 9	1397	3	Y	611	650	1			279
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	53 701	1 9	1502	3	Y	637	702	1			214
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	49 738	1 9	1401	3	Y	671	589	1			296
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	61 637	1 9	1737	3	Y	579	676	1			199
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	53 575	1 9	1458	3	Y	523	512	1			210
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	55 663	1 9	1530	3	Y	603	466	1			346

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	110	1	3149	3	Y	105	109	1			47
						116	9									
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	86	1	2446	3	Y	65	86	1			26
						72	9									
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	146	1	4218	3	Y	100	84	1			42
						110	9									
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	2	34	1			10
						2	9									
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	3007 X	34	-0-	-2973	-0-	1	1	32	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

02	3220 X	883	-0-	-2337	-0-	27	1	786	3	Y	64	65	1			15
						70	9									
03	3565 X	2833	-0-	-732	-0-	88	1	2500	3	Y	223	185	1			53
						245	9									
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3405	3	Y	146	134	1			65
						161	9									
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	156	173	1			48
						172	9									
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	111	1	3040	3	Y	198	176	1			70
						218	9									
07	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	88	1	2461	3	Y	150	128	1			92
						165	9									

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	38	1	1077	3	Y	35	50	1			18
						39	9									
03	1333 N	460	-0-	-873	-0-	15	1	427	3	Y	16	29	1			5
						18	9									
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	13	14	1			4
						14	9									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	5	5	5			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1478	3	Y	260	212	1			57
						286	9									
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	Y	135	146	1			46
						149	9									
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	3	Y	143	125	1			64
						157	9									
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	79	110	1			33
						87	9									
06	1350 N	884	-0-	-466	-0-	28	1	757	3	Y	90	87	1			36
						99	9									
07	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	41	1	1145	3	Y	177	122	1			91
						195	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	351	3	44	9	Y	40	42	1			7
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80	9	Y	73	68	1			12
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	382	3	47	9	Y	43	47	1			8
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	179	3	13	9	Y	12	16	1			4
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1			5
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	166	3	31	9	Y	28	27	1			6

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12120 - 15875

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	3	26	9	Y	24	26	1			5
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1557	3	76	9	Y	69	62	1			12
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1418	3	51	9	Y	46	49	1			9
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	880	3	14	9	Y	13	17	1			5
06	1560 N	1048	-0-	-512	-0-	1035	3	13	9	Y	12	11	1			6
07	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	1			6

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	589 #	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

02	3556 #	3428	-0-	-128	-0-	3394	3	34	9	N	31					106
03	3844 #	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36	9	N	33					139
04	3630 #	3453	-0-	-177	-0-	3430	3	23	9	N	21					160
05	4052 R	4052	-0-	-0-	-0-	4022	3	30	9	N	27					187
06	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3886	3	8	9	N	7					194
07	3751 #	3390	-0-	-361	-0-	3390	3			N	-0-	159	1			35

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					53
03	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					53
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					53
05	868 #	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					53
06	840 #	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					53
07	868 #	748	-0-	-120	-0-	748	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

02	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					48
03	620 #	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-					48
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					48
05	1612 #	249	-0-	-1363	-0-	249	3			Y	-0-					48
06	1560 #	630	-0-	-930	-0-	630	3			Y	-0-					48
07	1612 #	409	-0-	-1203	-0-	409	3			Y	-0-					48

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					123
03	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					123
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					123
05	1023	#	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					123
06	990	#	739	-0-	-251	-0-	739	3			Y	-0-					123
07	1023	#	683	-0-	-340	-0-	683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	#	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*07	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	#	442	-0-	-62	-0-	442	2			N	-0-					35
03	496	#	338	-0-	-158	-0-	332	2	6	9	N	5					40
04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40
05	496	#	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2					42
06	480	#	368	-0-	-112	-0-	367	2	1	9	N	1					43
*07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	140	1	1018	2	N	-0-		-0-
03	1271	N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-		-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	150	1	1145	2	N	-0-		-0-
05	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-		-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		-0-
07	1333	N	900	-0-	-433	-0-	155	1	745	2	N	-0-		-0-

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

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-		30
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		30
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		30
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

02	1960	N	1919	-0-	-41	-0-	1919	2			Y	-0-		-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-		-0-
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-		-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-		-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	999	2	41	9	Y	37	35	0			2
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2593	2	140	9	Y	127	125	0			4
05	2945 X	371	-0-	-2574	-0-	341	2	30	9	Y	27	30	0			1
06	2550 X	1027	-0-	-1523	-0-	1015	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	2821 X	1153	-0-	-1668	-0-	1130	2	23	9	Y	21	20	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4037	-0-	937	937	4013	2	24	9	Y	22	21	0			1
04	3000 N	3592	-0-	592	1529	3584	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	3100 N	3105	-0-	5	1534	3022	2	83	9	Y	75	73	0			2
06	4307 X	2773	-0-	-1534	-0-	2672	2	101	9	Y	92	91	0			3
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3056	2	48	9	Y	44	46	0			1

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

02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	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

02	5404 #	1973	-0-	-3431	-0-	1877	3	96	9	Y	87	86	1			18
03	4092 #	2209	-0-	-1883	-0-	2091	3	118	9	Y	107	108	1			17
04	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2006	3	76	9	Y	69	79	1			7
05	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2253	3	64	9	Y	58	56	1			9
06	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2197	3	56	9	Y	51	52	1			8
*07	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2253	3	74	9	Y	67	67	1			8

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

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-

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

02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	260	-0-	-515	-0-	260	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1704	-0-	-249	-0-	1704	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

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					55
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					55
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	23206	-0-	-4136	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
04	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
05	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	30850	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	24017	-0-	-2443	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
*07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	31724	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

02	274	S	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	303	S	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	264	S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	422	S	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	179	S	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					8
03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88	2			N	-0-					8
04	2250 X	1964	-0-	-286	-0-	1964	2			N	-0-					8
05	3100 N	3790	-0-	690	690	3790	2			N	-0-					8
06	3000 N	2725	-0-	-275	415	2725	2			N	-0-					8
*07	3100 N	2866	-0-	-234	181	2866	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

02	840 N	839	-0-	-1	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-					-0-
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	2	N	-0-					-0-
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	60	1	791	2	N	-0-					-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

02	26992 X	21552	-0-	-5440	-0-	3360	1	18192	2	N	-0-					-0-
03	29884 X	21323	-0-	-8561	-0-	3340	1	17983	2	N	-0-					-0-
04	28920 X	17951	-0-	-10969	-0-	3330	1	14621	2	N	-0-					-0-
05	28923 X	20853	-0-	-8070	-0-	3088	1	17765	2	N	-0-					-0-
06	24720 X	20406	-0-	-4314	-0-	3365	1	17041	2	N	-0-					-0-
07	23870 X	15862	-0-	-8008	-0-	3095	1	12767	2	N	-0-					-0-

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

02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
03	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-					-0-
04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	3			N	-0-					-0-
05	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	3			N	-0-					-0-
06	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	3			N	-0-					-0-
*07	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21746	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	170	-0-	-970	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2	2	8			100
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-					100
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-					100
05	837	N	147	-0-	-690	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			100
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					100
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	208	3	1	9	N	1	1	8			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	208143	X	49518	-0-	-158625	-0-	49518	3			N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	649	-0-	-1181	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	483	-0-	-1408	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	389	-0-	-1441	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	266	-0-	-1625	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	496 N	23	-0-	-473	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33703	2			N	-0-			-0-
03	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-			-0-
04	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	34268	2			N	-0-			-0-
05	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-			-0-
06	32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2			N	-0-			-0-
*07	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	22402	2			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

02	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			Y	-0-			-0-
03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			Y	-0-			-0-
04	13230 X	7126	-0-	-6104	-0-	7126	2			Y	-0-			-0-
05	13671 X	11000	-0-	-2671	-0-	11000	2			Y	-0-			-0-
06	13230 X	12255	-0-	-975	-0-	12255	2			Y	-0-			-0-
07	13671 X	11450	-0-	-2221	-0-	11450	2			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

02	22428 X	19673	-0-	-2755	-0-	259	1	19414	2	N	-0-			-0-
03	23529 X	22349	-0-	-1180	-0-	308	1	22041	2	N	-0-			-0-
04	22380 X	21607	-0-	-773	-0-	21607	2			N	-0-			-0-
05	23126 X	19181	-0-	-3945	-0-	19181	2			N	-0-			-0-
06	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-			-0-
*07	22351 X	20392	-0-	-1959	-0-	20392	2			N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

02	4144 X	3138	-0-	-1006	-0-	41	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	50	1	3555	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3305	-0-	-745	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	2698	-0-	-932	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	3157	2			N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	30	1	2219	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	34	1	2413	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2002	-0-	-850	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
*07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	1978	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 21570 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11620	X	8393	-0-	-3227	-0-	110	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	9140	-0-	-3725	-0-	126	1	9014	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8115	-0-	-3795	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	8047	-0-	-4260	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	7308	-0-	-4602	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1182	2	145	9	N	132					185
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	572	2	57	9	N	52	171	1			66
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	652	2	58	9	N	53					119
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	980	2	110	9	N	100					219
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	737	2	67	9	N	61	177	1			103
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	785	2	47	9	N	43					146

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
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					150
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					150
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					150
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					150
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					150
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	2520		1489	-0-	-1031	-0-	1472	3	17	9	N	15					15
03	2790		106	-0-	-2684	-0-	106	3			N	-0-					15
04	2700		1545	-0-	-1155	-0-	1545	3			N	-0-					15
05	3297		3297	-0-	-0-	-0-	3273	3	24	9	N	22					37
06	3550		3550	-0-	-0-	-0-	3502	3	48	9	N	44					81
*07	3830		3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-	81	1			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	210	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	240	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	120	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	180	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	150	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1742	-0-	-1017	-0-	140	1	1602	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	24	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	210	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	120	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	180	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	747	-0-	-307	-0-	140	1	607	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1131	-0-	-157	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

*10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	240	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	276	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	301	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	6293 X	5360	-0-	-933	-0-	222	1	5138	2	N	-0-					-0-
*02	5712 X	3835	-0-	-1877	-0-	174	1	3661	2	N	-0-					-0-
*03	6324 X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083	2	N	-0-					-0-
*04	6120 X	3425	-0-	-2695	-0-	67	1	3358	2	N	-0-					-0-
*05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	76	1	8047	2	N	-0-					-0-
*06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	285	1	5962	2	N	-0-					-0-
*07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	236	1	4659	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

*10	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	274	1	6912	2	N	-0-					-0-
11	5700 X	5209	-0-	-491	-0-	235	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5890 X	4692	-0-	-1198	-0-	253	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	5500	-0-	-390	-0-	227	1	5273	2	N	-0-					-0-
*02	6496 X	3353	-0-	-3143	-0-	152	1	3201	2	N	-0-					-0-
*03	7192 X	706	-0-	-6486	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
*04	5310 X	2655	-0-	-2655	-0-	52	1	2603	2	N	-0-					-0-
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	89	1	9454	2	N	-0-					-0-
*06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	260	1	5438	2	N	-0-					-0-
*07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	196	1	3860	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

02	6076 X	3695	-0-	-2381	-0-	168	1	3527	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	222	-0-	-6505	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	1857	-0-	-4653	-0-	36	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	61	1	6532	2	N	-0-					-0-
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	301	1	6300	2	N	-0-					-0-
*07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	301	1	5950	2	N	-0-					-0-

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

02	1596 #	725	-0-	-871	-0-	672	3	53	9	N	48					220
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					220
04	1710 #	719	-0-	-991	-0-	673	3	46	9	N	42					262
05	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1883	3	90	9	N	82	181	1			163
06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	N	31					194
*07	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1681	3	110	9	N	100	181	1			113

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93 #	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

02	4872 #	2410	-0-	-2462	-0-	2054	3	356	9	N	324	344	1			270
03	5394 #	3157	-0-	-2237	-0-	2802	3	355	9	N	323	339	1			254
04	5220 #	3042	-0-	-2178	-0-	2755	3	287	9	N	261					515
05	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3112	3	221	9	N	201	329	1	1	8	386
06	3060 #	2747	-0-	-313	-0-	2513	3	234	9	N	213	322	1			277
07	3162 #	2293	-0-	-869	-0-	2020	3	273	9	N	248	332	1			193

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

02	15540 X	13769	-0-	-1771	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
03	17205 X	16644	-0-	-561	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	3			N	-0-					-0-
05	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	3			N	-0-					-0-
06	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	3			N	-0-					-0-
*07	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

02	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
03	17918 X	17750	-0-	-168	-0-	17750	3			N	-0-					-0-
04	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	3			N	-0-					-0-
05	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	3			N	-0-					-0-
06	17340 X	17196	-0-	-144	-0-	17196	3			N	-0-					-0-
*07	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	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

*10	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2222	-0-	-1018	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

02	6860	X	4359	-0-	-2501	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

02	2800	N	4223	-0-	1423	5750	4223	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	3567	-0-	-5750	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	2452	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

02	3080	X	22	-0-	-3058	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1762	-0-	-1148	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	482	-0-	-2649	-0-	482	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
03	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
04	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	4849	-0-	-15921	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

02	28476	X	27561	-0-	-915	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	31120	-0-	-345	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	29528	-0-	-532	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
05	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	29970	-0-	-150	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	31037	-0-	-87	-0-	31037	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
02	12068	X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10954	-0-	-2221	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9560	-0-	-3130	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12191	-0-	-829	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11858	-0-	-622	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9906	-0-	-2990	-0-	9906	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

02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-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-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

02	1064	X	27	-0-	-1037	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	558	X	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360	X	57	-0-	-303	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	279	X	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	710	-0-	-65 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

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

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

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

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

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

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		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	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	532	N	64	-0-	-468	-0-	23	1	41	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

02	448	N	437	-0-	-11	-0-	160	1	277 2	N	-0-		-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-		-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2		N	-0-		-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

02	980	N	938	-0-	-42	-0-	338	1	587	2	N	12					160
							13	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					162
04	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	2	2	34	9	N	31					193
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					262

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

02	19208	X	12304	-0-	-6904	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	12065	-0-	-9201	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	15975	-0-	-2415	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13916	-0-	-3227	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15289	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

02	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13906	-0-	-1036	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	9839	-0-	-5847	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12915	-0-	-2265	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	12586	-0-	-3627	-0-	12586	2			N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

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

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

02	16296 X	16191	-0-	-105	-0-	474	1	15584	2	N	121			121
						133	9							
03	18042 X	17646	-0-	-396	-0-	1404	1	16231	2	N	10			131
						11	9							
04	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1404	1	16231	2	N	-0-			131
*05	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-			131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*07	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

02	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	622	1	20474	2	N	-0-			-0-
03	23095 X	22647	-0-	-448	-0-	1802	1	20828	2	N	15			15
						17	9							
04	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	-0-			15
05	INC G-10	14884	-0-	14884	14884	14884	2			N	-0-			15
06	INC G-10	17565	-0-	17565	32449	17565	2			N	-0-			15
*07	50936 X	18487	-0-	-32449	-0-	18487	2			N	-0-			15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	929	3	24	9	N	22					218
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	898	3	34	9	N	31					249
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	674	3	92	9	N	84	171	1			162
05	1054 N	848	-0-	-206	-0-	833	3	15	9	N	14					176
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	3	19	9	N	17					193
*07	806 N	756	-0-	-50	-0-	735	3	21	9	N	19					212

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

*11	900 N	536	-0-	-364	-0-	376	3	160	9	Y	145	112	1			65
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	516	3	171	9	Y	155	183	1			37
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	65	3	372	9	Y	338	320	1			55
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	271	3	350	9	Y	318	330	1			43
*03	651 N	327	-0-	-324	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1			13
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1494	3	117	9	Y	106	111	1			8
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	Y	84	85	1			7
*06	330 N	234	-0-	-96	-0-	72	3	162	9	Y	147	146	1			8
07	1023 N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	906	-0-	-2846	-0-	906	3			Y	-0-					134
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	90	1			45
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	70					115
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	85	1			118
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2480	3	106	9	Y	96	89	1			125
*07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3579	3	47	9	Y	43	85	1			83

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

02	5572 X	4155	-0-	-1417	-0-	3995	3	160	9	N	145	197	1			75
03	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	5	3			N	-0-					75
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6574	3	350	9	N	318	183	1			210
05	5859 X	3651	-0-	-2208	-0-	3516	3	135	9	N	123	178	1			155
06	5670 X	3895	-0-	-1775	-0-	3781	3	114	9	N	104					259
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6592	3	251	9	N	228	355	1			132

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	2548 N	1919	-0-	-629	-0-	1876	3	43	9	Y	39	17	0			48
03	2821 N	1	-0-	-2820	-0-	1	3			Y	-0-	27	0			21
04	2580 N	4	-0-	-2576	-0-	1	3	3	9	Y	3	13	0			11
05	2139 N	3	-0-	-2136	-0-	2	3	1	9	Y	1	8	0			4
06	3000 N	3356	-0-	356	356	3316	3	40	9	Y	36	25	0			15
*07	3100 N	4881	-0-	1781	2137	4828	3	53	9	Y	48					63

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	3	13	9	Y	12	10	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1906	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

02	13888	X	13022	-0-	-866	-0-	12827	3	195	9	Y	177	168	0			77
03	15376	X	13158	-0-	-2218	-0-	12997	3	161	9	Y	146	185	0			38
04	13590	X	11020	-0-	-2570	-0-	10924	3	96	9	Y	87	101	0			24
05	14415	X	6693	-0-	-7722	-0-	6579	3	114	9	Y	104	95	0			33
06	13950	X	11018	-0-	-2932	-0-	10769	3	249	9	Y	226	209	0			50
07	14415	X	5360	-0-	-9055	-0-	5224	3	136	9	Y	124	110	0			64

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

02	3612	X	3482	-0-	-130	-0-	3407	3	75	9	Y	68	63	0			10
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	8961	3	348	9	Y	316	285	0			31
*07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7828	3	248	9	Y	225	220	0			36

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02	1904	X	1578	-0-	-326	-0-	1546	3	32	9	Y	29	28	0			4
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4927	-0-	4927	4927	4798	3	129	9	Y	117	106	0			11
07	T. A.		4912	-0-	4912	9839	4813	3	99	9	Y	90	87	0			14

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
02	11088 X	8405	-0-	-2683	-0-	8127	3	278	9	Y	253	207	0			51
03	12276 X	9758	-0-	-2518	-0-	9421	3	337	9	Y	306	299	0			58
04	11880 X	5851	-0-	-6029	-0-	5598	3	253	9	Y	230	243	0			45
05	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12479	3	226	9	Y	205	222	0			28
06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10002	3	177	9	Y	161	170	0			19
07	9796 X	9373	-0-	-423	-0-	9262	3	111	9	Y	101	107	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

02	10108 X	9501	-0-	-607	-0-	9413	3	88	9	Y	80	77	0			16
03	11191 X	10980	-0-	-211	-0-	10894	3	86	9	Y	78	79	0			15
04	10830 X	6531	-0-	-4299	-0-	6464	3	67	9	Y	61	64	0			12
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	11923	3	186	9	Y	169	158	0			23
06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9775	3	173	9	Y	157	162	0			18
07	11005 X	10081	-0-	-924	-0-	9946	3	135	9	Y	123	126	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

02	2100 X	284	-0-	-1816	-0-	265	3	19	9	Y	17	24	0			4
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4610	3	284	9	Y	258	208	0			50
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	272	285	0			37
06	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10332	3	193	9	Y	175	191	0			21
*07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7615	3	139	9	Y	126	131	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10	9	0			2
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	0			1
05	434 N	206	-0-	-228	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	0			1
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	7	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

02	4592 X	2723	-0-	-1869	-0-	2632	3	91	9	Y	83	73	0			44
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	3882	3	223	9	Y	203	112	0			91
05	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	3878	3	139	9	Y	126	110	0			107
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4932	3	123	9	Y	112	148	0			71
*07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5741	3	110	9	Y	100	118	0			53

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

02	13720 X	7496	-0-	-6224	-0-	7329	3	167	9	Y	152	146	0			31
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12711	3	191	9	Y	174	172	0			33
04	9810 X	1912	-0-	-7898	-0-	1868	3	44	9	Y	40	65	0			8
05	6479 X	4498	-0-	-1981	-0-	4445	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12689	3	158	9	Y	144	134	0			17
*07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	10667	3	142	9	Y	129	130	0			16

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

02	2212 X	1210	-0-	-1002	-0-	1203	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000 N	3101	-0-	101	101	3076	3	25	9	Y	23	20	0			3
*07	3100 N	3054	-0-	-46	55	3021	3	33	9	Y	30	29	0			4

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
02	5292	X	4265	-0-	-1027	-0-	3935	3	330	9	Y	300	240	0			160
03	5859	X	1428	-0-	-4431	-0-	1255	3	173	9	Y	157	226	0			91
04	5670	X	875	-0-	-4795	-0-	776	3	99	9	Y	90	141	0			40
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2585	3	207	9	Y	188	69	0			159
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6444	3	359	9	Y	326	278	0			207
*07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6771	3	363	9	Y	330	362	0			175

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

02	8960	X	8688	-0-	-272	-0-	8486	3	202	9	Y	184	148	0			80
03	9920	X	6779	-0-	-3141	-0-	6613	3	166	9	Y	151	191	0			40
04	9600	X	3550	-0-	-6050	-0-	3452	3	98	9	Y	89	104	0			25
05	10850	X	7637	-0-	-3213	-0-	7506	3	131	9	Y	119	106	0			38
06	10500	X	9855	-0-	-645	-0-	9681	3	174	9	Y	158	161	0			35
*07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10748	3	118	9	Y	107	87	0			55

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3579	3	72	9	Y	65	58	0			13
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	1608	3	11	9	Y	10	21	0			2
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3363	3	55	9	Y	50	42	0			10
05	3193	X	599	-0-	-2594	-0-	577	3	22	9	Y	20	27	0			3
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3631	3	17	9	Y	15	16	0			2
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

02	5460	X	2808	-0-	-2652	-0-	2639	3	169	9	Y	154	144	0			22
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8519	3	92	9	Y	84	94	0			12
04	5850	X	4548	-0-	-1302	-0-	4505	3	43	9	Y	39	42	0			9
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9887	3	61	9	Y	55	58	0			6
06	8340	X	7004	-0-	-1336	-0-	6896	3	108	9	Y	98	95	0			9
07	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	6985	3	72	9	Y	65	64	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

02	4452	X	2790	-0-	-1662	-0-	2744	3	46	9	Y	42	38	0			6
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6143	3	232	9	Y	211	191	0			20
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6586	3	205	9	Y	186	177	0			29

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

02	9044	X	4844	-0-	-4200	-0-	4697	3	147	9	Y	134	120	0			27
03	9362	X	8669	-0-	-693	-0-	8553	3	116	9	Y	105	112	0			20
04	9930	X	8769	-0-	-1161	-0-	8694	3	75	9	Y	68	75	0			13
05	10261	X	6709	-0-	-3552	-0-	6676	3	33	9	Y	30	39	0			4
06	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9738	3	31	9	Y	28	29	0			3
*07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9236	3	30	9	Y	27	27	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4506	3	81	9	Y	74	72	0			15
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11735	3	107	9	Y	97	86	0			11
*07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8625	3	73	9	Y	66	69	0			8

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	13844	3	216	9	Y	196	159	0			37
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	10898	3	174	9	Y	158	164	0			31
05	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24445	3	164	9	Y	149	160	0			20
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13060	3	91	9	Y	83	93	0			10
*07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9358	3	55	9	Y	50	54	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

02	9072	X	8566	-0-	-506	-0-	8411	3	155	9	Y	141	125	0			20
03	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11724	3	307	9	Y	279	259	0			40
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7841	3	427	9	Y	388	341	0			87
05	6882	X	2394	-0-	-4488	-0-	2264	3	130	9	Y	118	191	0			14
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7074	3	7	9	Y	6	19	0			1
07	6882	X	6593	-0-	-289	-0-	6589	3	4	9	Y	4	4	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

02	6748	X	871	-0-	-5877	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8098	3	178	9	Y	162	146	0			16
*07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9233	3	132	9	Y	120	117	0			19

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4590	3	37	9	Y	34	101	0			18
03	4836	X	3367	-0-	-1469	-0-	3323	3	44	9	Y	40	35	0			23
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5966	3	74	9	Y	67	60	0			30
05	4836	X	2803	-0-	-2033	-0-	2781	3	22	9	Y	20	33	0			17
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5306	3	28	9	Y	25	26	0			16
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5358	3	41	9	Y	37	34	0			19

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

02	6300	X	5182	-0-	-1118	-0-	5030	3	152	9	Y	138	143	0			20
03	6603	X	4444	-0-	-2159	-0-	4315	3	129	9	Y	117	120	0			17
04	6270	X	3734	-0-	-2536	-0-	3635	3	99	9	Y	90	87	0			20
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7021	3	186	9	Y	169	169	0			20
06	4860	X	3411	-0-	-1449	-0-	3356	3	55	9	Y	50	65	0			5
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6145	3	151	9	Y	137	120	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

02	3136	X	2286	-0-	-850	-0-	2207	3	79	9	Y	72	69	0			10
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4660	3	364	9	Y	331	299	0			32
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4386	3	371	9	Y	337	316	0			53

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	6742	-0-	-538	-0-	6739	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0			4
04	7530 X	6957	-0-	-573	-0-	6957	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7523	3	22	9	Y	20	17	0			3
06	7530 X	7186	-0-	-344	-0-	7153	3	33	9	Y	30	29	0			4
07	7471 X	7296	-0-	-175	-0-	7260	3	36	9	Y	33	33	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4882	3	90	9	Y	82	84	0			12
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4286	3	64	9	Y	58	62	0			8
04	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2932	3	34	9	Y	31	32	0			7
05	5332 X	3529	-0-	-1803	-0-	3507	3	22	9	Y	20	25	0			2
06	5160 X	3427	-0-	-1733	-0-	3394	3	33	9	Y	30	29	0			3
07	5332 X	5278	-0-	-54	-0-	5238	3	40	9	Y	36	33	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3510	3	150	9	Y	136	136	0			28
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3935	3	149	9	Y	135	119	0			16
07	3875 X	3576	-0-	-299	-0-	3470	3	106	9	Y	96	100	0			12

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

02	22456 X	6930	-0-	-15526	-0-	6823	3	107	9	Y	97	110	0			14
03	18507 X	15786	-0-	-2721	-0-	15546	3	240	9	Y	218	201	0			31
04	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18073	3	96	9	Y	87	99	0			19
05	15655 X	4973	-0-	-10682	-0-	4964	3	9	9	Y	8	26	0			1
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15345	3	24	9	Y	22	21	0			2
07	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	14325	3	12	9	Y	11	11	0			2

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

02	8036 X	6983	-0-	-1053	-0-	6783	3	200	9	Y	182	195	0			26
03	8587 X	7384	-0-	-1203	-0-	7182	3	202	9	Y	184	184	0			26
04	7830 X	7044	-0-	-786	-0-	6860	3	184	9	Y	167	156	0			37
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6844	3	168	9	Y	153	172	0			18
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7010	3	157	9	Y	143	147	0			14
*07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6968	3	162	9	Y	147	138	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

02	15288 X	14422	-0-	-866	-0-	14125	3	297	9	Y	270	256	0			55
03	16926 X	16302	-0-	-624	-0-	15963	3	339	9	Y	308	305	0			58
04	16380 X	16005	-0-	-375	-0-	15705	3	300	9	Y	273	278	0			53
05	15903 X	15306	-0-	-597	-0-	15031	3	275	9	Y	250	269	0			34
06	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16054	3	250	9	Y	227	234	0			27
07	15903 X	15701	-0-	-202	-0-	15445	3	256	9	Y	233	231	0			29

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	188	-0-	-9752	-0-	187	3	1	9	Y	1	52	0			-0-
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12537	3	301	9	Y	274	235	0			39
04	10680	X	10577	-0-	-103	-0-	10343	3	234	9	Y	213	204	0			48
05	10602	X	8870	-0-	-1732	-0-	8718	3	152	9	Y	138	170	0			16
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10170	3	173	9	Y	157	158	0			15
07	10602	X	10313	-0-	-289	-0-	10138	3	175	9	Y	159	149	0			25

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
02	4032	X	86	-0-	-3946	-0-	86	3			Y	-0-	56	0			-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
05	4867	X	745	-0-	-4122	-0-	730	3	15	9	Y	14	12	0			2
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6265	3	268	9	Y	244	222	0			24
*07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6690	3	252	9	Y	229	217	0			36

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3154	3	62	9	Y	56	53	0			83
03	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2684	3	59	9	Y	54	47	0			90
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4231	3	94	9	Y	85	58	0			117
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3797	3	79	9	Y	72	82	0			107
06	3450	X	2080	-0-	-1370	-0-	2019	3	61	9	Y	55	139	0			23
07	4464	X	2902	-0-	-1562	-0-	2811	3	91	9	Y	83					106

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	796	3	8	9	N	7	1	8			103
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	630	3	14	9	N	13					116
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					128
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	884	3	9	9	N	8					136
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					142
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4	130	1			16

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					34
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					34
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					34
05	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1094	2			N	-0-					34
06	1620	N	918	-0-	-702	-0-	918	2			N	-0-					34
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					34

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

02	1932	#	872	-0-	-1060	-0-	842	2	30	9	N	27	181	1	1	8		98
03	2046	#	1734	-0-	-312	-0-	1678	2	56	9	N	51						149
04	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	N	76	168	1				57
05	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2262	2	64	9	N	58						115
06	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	2294	2	67	9	N	61						176
07	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	62						238

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

02	2632	#	2528	-0-	-104	-0-	2463	3	65	9	N	59					201
03	2821	#	2592	-0-	-229	-0-	2512	3	80	9	N	73	174	1			100
04	2730	#	2293	-0-	-437	-0-	2231	3	62	9	N	56					156
05	2790	#	2296	-0-	-494	-0-	2217	3	79	9	N	72	155	1			73
06	2700	#	2142	-0-	-558	-0-	2078	3	64	9	N	58					131
07	2790	#	2114	-0-	-676	-0-	2044	3	70	9	N	64					195

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 X	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					141
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					141
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					141
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					141
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					141
*07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					141

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

02	4452 X	2804	-0-	-1648	-0-	2785	2	19	9	Y	17	31	1			8
03	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399	2	32	9	Y	29	21	1			16
04	4530 X	3775	-0-	-755	-0-	3735	2	40	9	Y	36	43	1			9
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4072	2	34	9	Y	31	22	1			18
06	4290 X	4017	-0-	-273	-0-	3978	2	39	9	Y	35	43	1			10
07	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	4011	2	34	9	Y	31	21	1			20

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

02	1680 #	735	-0-	-945	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1302 #	729	-0-	-573	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170 #	513	-0-	-657	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	462	-0-	-747	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	810 #	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

02	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*06	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	2	25	9	N	23					98
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	N	19					117
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	497	2	18	9	N	16					133
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22	116	1			39
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19					58
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15					73
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					86
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	516	2	15	9	N	14					100

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

02	1344 N	687	-0-	-657	-0-	672	3	15	9	N	14					168
03	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1088	3	24	9	N	22					190
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1391	3	26	9	N	24	167	1			47
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	746	3	14	9	N	13					60
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					75
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1254	3	22	9	N	20					95

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

02	1428 #	467	-0-	-961	-0-	388	3	79	9	N	72	158	1			10
03	1519 #	698	-0-	-821	-0-	674	3	24	9	N	22					32
04	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	1152	3	33	9	N	30					62
05	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3074	3	66	9	N	60					122
06	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2303	3	52	9	N	47	142	1			27
*07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1986	3	45	9	N	41					68

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	#	2680	-0-	-288	-0-	32	1	2623	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
03	3255	#	2935	-0-	-320	-0-	35	1	2869	3	Y	28	32	1			4
							31	9									
04	3084	R	3084	-0-	-0-	-0-	36	1	3018	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
05	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	26	25	1			10
							29	9									
06	2880	#	2715	-0-	-165	-0-	30	1	2660	3	Y	23	28	1			5
							25	9									
07	3193	#	2230	-0-	-963	-0-	30	1	2177	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	#	11311	-0-	-1821	-0-	136	1	11100	3	Y	68	64	1			24
							75	9									
03	14539	#	11125	-0-	-3414	-0-	134	1	10913	3	Y	71	85	1			10
							78	9									
04	12990	#	10596	-0-	-2394	-0-	125	1	10396	3	Y	68	56	1			22
							75	9									
05	12524	#	10103	-0-	-2421	-0-	118	1	9921	3	Y	58	58	1			22
							64	9									
06	12120	#	10727	-0-	-1393	-0-	119	1	10536	3	Y	65	72	1			15
							72	9									
07	12524	#	9209	-0-	-3315	-0-	125	1	9045	3	Y	35	40	1			10
							39	9									

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
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ATKINS, A. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 122545 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5561 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					10
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					10
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	10	7			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	721	-0-	-302	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	456	-0-	-774	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	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

02	952	#	922	-0-	-30	-0-	868	3	54	9	N	49					206
03	992	#	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172	1			87
04	990	#	380	-0-	-610	-0-	325	3	55	9	N	50					137
05	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	962	3	85	9	N	77					214
06	990	#	938	-0-	-52	-0-	902	3	36	9	N	33	168	1			79
07	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	948	3	72	9	N	65					144

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

02	9940	X	4254	-0-	-5686	-0-	88	1	4166	3	N	-0-					109
03	10881	X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-					109
04	10530	X	5892	-0-	-4638	-0-	108	1	5784	3	N	-0-					109
05	9827	X	7532	-0-	-2295	-0-	124	1	7408	3	N	-0-					109
06	8970	X	6281	-0-	-2689	-0-	120	1	6161	3	N	-0-					109
*07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	124	1	6397	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	877	2	11	9	N	10					54
03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10					64
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10					74
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10					84
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	N	27	101	5			10
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					10

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	1759	-0-	-1853	-0-	1759	2			N	-0-					39
03	4030	X	517	-0-	-3513	-0-	517	2			N	-0-					39
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					39
05	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-					39
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3691	2	25	9	N	23	62	5			-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	3	4			N	-0-					-0-
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4818 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	1484 N	1145	-0-	-339	-0-	1145	3	N	-0-			36
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3	N	-0-			36
04	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3	N	-0-			36
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3	N	-0-			36
06	1410 N	1188	-0-	-222	-0-	1188	3	N	-0-			36
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

02	168 X	132	-0-	-36	-0-	132	3		N	-0-			5
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			5
04	150 X	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			5
05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			5
06	150 X	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			5
07	155 X	11	-0-	-144	-0-	11	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

02	476 X	371	-0-	-105	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	527 X	370	-0-	-157	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04	510 X	404	-0-	-106	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	465 X	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	390 X	285	-0-	-105	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-			-0-

TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

02	140 X	108	-0-	-32	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOLT, O. B. WELL #: 95 RRCID -> 177786 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4110 - 4127

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1106	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-			-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. //CONT.// 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

02	4256	X	856	-0-	-3400	-0-	690	1	166	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	2354	-0-	-3350	-0-	810	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	2809	-0-	-2711	-0-	840	1	1969	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	1127	-0-	-4577	-0-	390	1	737	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	660	-0-	-1620	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

02	952	X	420	-0-	-532	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	1054	X	420	-0-	-634	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	330	1			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	108	1	3024	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	124	1	5745	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	120	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	120	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	5182	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

02	1400	X	1251	-0-	-149	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21372	21372	-0-	-0-	-0-	21329	3	43	9	N	39					242
03	22083	22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7					249
04	22128	22128	-0-	-0-	-0-	22125	3	3	9	N	3	174	1			78
05	20540	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					78
06	18178	18178	-0-	-0-	-0-	18147	3	31	9	N	28					106
*07	19390	19390	-0-	-0-	-0-	19372	3	18	9	N	16					122

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	18566	-0-	18566	18566	13837	2	3399	4	N	1209					1209
						1330	9									
04	SHUT IN	34202	-0-	34202	52768	31199	2	3003	9	N	2730	3348	1			591
05	SHUT IN	39042	-0-	39042	91810	35890	2	3152	9	N	2865	2785	1			671
06	SHUT IN	49933	-0-	49933	141743	56	1	45904	3	N	3612	3801	1			482
						3973	9									
07	SHUT IN	52617	-0-	52617	194360	56	1	49046	3	N	2787	2564	1			705
						449	4	3066	9							

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
OXY FEE '24' WELL #: 1 RRCID -> 264509 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 9900 - 11950

02	0 W	57	-0-	57	24024	54	4	3	9	N	3					265
03	0 W	-0-	-0-	-0-	24024					N	-0-					265
04	0 W	247	-0-	247	24271	223	4	24	9	N	22					287
05	0 W	-0-	-0-	-0-	24271					N	-0-					287
06	0 W	512	-0-	512	24783	450	4	62	9	N	56					343
07	0 W	-0-	-0-	-0-	24783					N	65					408

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691	9	N	1537	1297	1			240
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	9762	2	950	9	N	864	562	1			542
05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620	9	N	564	544	1			562
06	14940 X	4612	-0-	-10328	-0-	40	1	4356	3	N	196	357	1			401
						216	9									
07	15438 X	3562	-0-	-11876	-0-	48	1	3093	3	N	223					624
						176	4	245	9							

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

02	103684 X	51563	-0-	-52121	-0-	48329	2	3234	9	N	2940	3062	1			488
03	114793 X	41425	-0-	-73368	-0-	39152	2	2273	9	N	2066	1677	1			877
04	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	28919	2	953	4	N	1567	1834	1			610
						1724	9									
05	57102 X	25416	-0-	-31686	-0-	23925	2	1491	9	N	1355	1452	1			513
06	55260 X	18581	-0-	-36679	-0-	60	1	17233	3	N	1171	1234	1			450
						1288	9									
07	57102 X	16722	-0-	-40380	-0-	56	1	14948	3	N	1004	853	1			601
						614	4	1104	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38052 X	36288	-0-	-1764	-0-	31426	2	4862	9	N	4420	4399	1			658
03	42129 X	29629	-0-	-12500	-0-	26083	2	3546	9	N	3224	2956	1			926
04	40770 X	19503	-0-	-21267	-0-	17150	2	2353	9	N	2139	2238	1			827
05	40176 X	17089	-0-	-23087	-0-	14960	2	2129	9	N	1935	1827	1			935
06	38880 X	13329	-0-	-25551	-0-	40	1	11418	3	N	1701	1944	1			692
						1871	9									
07	40176 X	11218	-0-	-28958	-0-	28	1	8391	3	N	1539	1471	1			760
						1106	4	1693	9							

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

02	SHUT IN	9793	-0-	9793	317803	8851	2	942	9	N	856					1197
03	SHUT IN	76578	-0-	76578	394381	72788	2	3790	9	N	3445	4151	1			491
04	SHUT IN	63418	-0-	63418	457799	60409	2	10	4	N	2726	2607	1			610
						2999	9									
05	SHUT IN	29378	-0-	29378	487177	26814	2	2564	9	N	2331	1823	1			1118
06	SHUT IN	23896	-0-	23896	511073	450	1	21478	3	N	1789	2617	1			290
						1968	9									
07	SHUT IN	25870	-0-	25870	536943	465	1	23181	3	N	1735	1643	1			382
						315	4	1909	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					201
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					201
04	SHUT IN	21058	-0-	21058	22619	18514	2	2544	9	N	2313	749	1			1765
*05	SHUT IN	19359	-0-	19359	41978	17314	2	2045	9	N	1859	2138	1			1486
06	SHUT IN	11770	-0-	11770	53748	54	1	10360	3	N	1233	1621	1			1098
						1356	9									
07	SHUT IN	8201	-0-	8201	61949	56	1	6574	3	N	1025	1439	1			684
						443	4	1128	9							

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3441					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

02	SHUT IN	14291	-0-	14291	32671	11919	2	2372	9	N	2156	2266	1			374
03	SHUT IN	11388	-0-	11388	44059	9188	2	267	4	N	1757	1745	1			386
						1933	9									
04	SHUT IN	9775	-0-	9775	53834	8133	2	1642	9	N	1493	1261	1			618
*05	SHUT IN	8062	-0-	8062	61896	6630	2	1432	9	N	1302	1620	1			300
06	SHUT IN	6506	-0-	6506	68402	60	1	5146	3	N	1182	1057	1			425
						1300	9									
07	SHUT IN	3576	-0-	3576	71978	24	1	2534	3	N	724	864	1			285
						222	4	796	9							

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

02	SHUT IN	10301	-0-	10301	18982	7108	2	3193	9	N	2903	2307	1			715
03	SHUT IN	19087	-0-	19087	38069	13581	2	5506	9	N	5005	5063	1			657
04	SHUT IN	14670	-0-	14670	52739	10270	2	359	4	N	3674	3435	1			896
						4041	9									
05	SHUT IN	14069	-0-	14069	66808	10240	2	3829	9	N	3481	3617	1			760
06	SHUT IN	9847	-0-	9847	76655	40	1	6950	3	N	2597	2684	1			673
						2857	9									
07	SHUT IN	8670	-0-	8670	85325	58	1	5111	3	N	2557	2346	1			884
						688	4	2813	9							

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

02	SHUT IN	8009	-0-	8009	26507	7360	2	649	9	N	590	710	1			365
03	SHUT IN	4132	-0-	4132	30639	3777	2	355	9	N	323	386	1			302
04	SHUT IN	2033	-0-	2033	32672	1758	2	60	4	N	195					497
						215	9									
*05	SHUT IN	2169	-0-	2169	34841	2116	2	53	9	N	48	385	1			160
06	SHUT IN	1139	-0-	1139	35980	10	1	965	3	N	149					309
						164	9									
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35980					N	-0-					309

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
02	71960 X	38360	-0-	-33600	-0-	32770	2	5590	9	N	5082	5283	1			1056
03	79670 X	35366	-0-	-44304	-0-	30858	2	4508	9	N	4098	4079	1			1075
04	77100 X	29501	-0-	-47599	-0-	25981	2	3520	9	N	3200	3517	1			758
05	79670 X	24163	-0-	-55507	-0-	21248	2	2915	9	N	2650	2595	1			813
06	77100 X	17606	-0-	-59494	-0-	60	1	15026	3	N	2291	2512	1			592
						2520	9									
07	79670 X	14246	-0-	-65424	-0-	56	1	11557	3	N	1908	1976	1			524
						534	4	2099	9							

COTTONWOOD 53-43 WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560

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

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

02	101836 X	38638	-0-	-63198	-0-	32243	2	6395	9	N	5814	5514	1			1012
03	112747 X	38087	-0-	-74660	-0-	33347	2	4740	9	N	4309	4652	1			669
04	109110 X	26666	-0-	-82444	-0-	23664	2	3002	9	N	2729	2575	1			823
*05	112747 X	19657	-0-	-93090	-0-	17374	2	2283	9	N	2075	2393	1			505
06	109110 X	5041	-0-	-104069	-0-	26	1	4412	3	N	548	906	1			147
						603	9									
07	112747 X	4904	-0-	-107843	-0-	17	1	3959	3	N	598	546	1			199
						270	4	658	9							

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF. N/A

02	SHUT IN	72675	-0-	72675	419607	67227	2	8	4	N	4945	5405	1			388
						5440	9									
03	SHUT IN	54441	-0-	54441	474048	50560	2	3881	9	N	3528	3708	1			208
04	SHUT IN	31846	-0-	31846	505894	28914	2	30	4	N	2638	1686	1			1160
						2902	9									
*05	SHUT IN	30610	-0-	30610	536504	28129	2	2481	9	N	2255	2589	1			826
06	SHUT IN	60695	-0-	60695	597199	450	1	56451	3	N	3449	3929	1			346
						3794	9									
07	SHUT IN	40053	-0-	40053	637252	285	1	36576	3	N	2409	2237	1			518
						542	4	2650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	13952	-0-	13952	13952	12035	2	1917	9	N	1743					1743
04	SHUT IN	31550	-0-	31550	45502	27070	2	4480	9	N	4073	5378	1			438
05	SHUT IN	31439	-0-	31439	76941	27813	2	3626	9	N	3296	2995	1			739
06	SHUT IN	37704	-0-	37704	114645	56	1	33515	3	N	3757	3973	1			523
						4133	9									
07	SHUT IN	25939	-0-	25939	140584	45	1	22929	3	N	2541	2420	1			644
						170	4	2795	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1272	2	318	9	N	289	340	1			143
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1120	2	134	9	N	122	173	1			92
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-	738	2	149	9	N	135					227
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1612	2	393	9	N	357	508	1			76
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1294	2	294	9	N	267	160	1			183
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	915	2	78	9	N	71	184	1			70

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

02	2128 N	891	-0-	-1237 B	-0-	890	3	1	9	N	1	20	1			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2449 N	872	-0-	-1577 B	-0-	871	3	1	9	N	1					48
04	1980 N	1095	-0-	-885 B	-0-	1086	3	9	9	N	8	45	1			11
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1627	3	13	9	N	12					23
06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2188	3	22	9	N	20	24	1			19
*07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1429	3	8	9	N	7					26

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1	6	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1					19
04	570 N	60	-0-	-510 B	-0-	60	3			N	-0-	11	1			8
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	600	3	2	9	N	2					10
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1			9
*07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	600	3	2	9	N	2					11

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	8212	-0-	8212 B	8212	8212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8212																	
03	17420	N	9208	-0-	-8212 B	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
04	8984	N	8984	-0-	-0- B	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9083	N	8931	-0-	-152 B	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6781	-0-	-2129	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*07	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36727	-0-	36727 B	117489	270	1	36457	2	N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117489																	
03	40300		41155	-0-	855 B	118344	310	1	40844	2	N	1					2
							1	9									
04	30676		37557	-0-	6881 B	125225	300	1	37257	2	N	-0-	2	1			-0-
05	40672		38154	-0-	-2518 B	122707	310	1	37844	2	N	-0-					-0-
06	157847	X	35140	-0-	-122707	-0-	300	1	34840	2	N	-0-					-0-
*07	41168	X	32648	-0-	-8520	-0-	310	1	32338	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1065	-0-	1065 B	-391	1065	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -391																	
03	4898	N	1638	-0-	-3260 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	1428	-0-	-2232 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	694	-0-	-484 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1635	-0-	-2025	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13755	R	13755	-0-	-0-	-0-	104	1	13651	2	N	-0-					42
03	14973	#	9628	-0-	-5345	-0-	213	1	9412	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	14490	#	9517	-0-	-4973	-0-	167	1	9350	2	N	-0-					42
05	17176	R	17176	-0-	-0-	-0-	396	1	16780	2	N	-0-					42
06	14730	#	10406	-0-	-4324	-0-	124	1	10282	2	N	-0-					42
*07	15221	#	8232	-0-	-6989	-0-	47	1	8184	2	N	1	1	8			42
							1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291256 X	287697	-0-	-3559	-0-	1546	1	286151	2	Y	-0-			-0-
03	322462 X	316185	-0-	-6277	-0-	316185	2			Y	-0-			-0-
04	311340 X	306350	-0-	-4990	-0-	306350	2			Y	-0-			-0-
05	320385 X	312660	-0-	-7725	-0-	312660	2			Y	-0-			-0-
06	309210 X	299968	-0-	-9242	-0-	299968	2			Y	-0-			-0-
07	318525 X	307085	-0-	-11440	-0-	640	1	306445	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

02	17836 X	17378	-0-	-458	-0-	93	1	17285	2	Y	-0-			-0-
03	19747 X	19063	-0-	-684	-0-	19063	2			Y	-0-			-0-
04	19110 X	18504	-0-	-606	-0-	18504	2			Y	-0-			-0-
05	19499 X	18932	-0-	-567	-0-	18932	2			Y	-0-			-0-
06	18810 X	18306	-0-	-504	-0-	18306	2			Y	-0-			-0-
07	19251 X	18722	-0-	-529	-0-	39	1	18683	2	Y	-0-			-0-

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

02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	166	1	3214	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3537	-0-	-1671	-0-	175	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	3327	-0-	-1713	-0-	168	1	3159	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	172	1	3216	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	167	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	173	1	3098	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	47	1	8615	2	Y	-0-			-0-
03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-			-0-
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-			-0-
05	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			Y	-0-			-0-
06	6360 X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			Y	-0-			-0-
07	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	13	1	6214	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

02	3080 X	2181	-0-	-899	-0-	12	1	2169	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	1861	-0-	-1177	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	1973	-0-	-445	-0-	4	1	1969	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	28	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4220	-0-	-1184	-0-	23	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	1720	-0-	-2961	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	1070	-0-	-3460	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	2860	-0-	-1821	-0-	6	1	2854	2	Y	-0-					-0-

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
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	4	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	46	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	54	1	964	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
03	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	N	-0-					-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	N	-0-					-0-
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

02	252 N	201	-0-	-51	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

02	T. A.	1725	-0-	1725	1725	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1757	-0-	1757	3482	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1671	-0-	1671	5153	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1670	-0-	1670	6823	85	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	8401 X	1578	-0-	-6823	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-					-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

02	924 N	922	-0-	-2	-0-	45	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

02	T. A.	1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1063	-0-	1063	2084	1063	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1021	-0-	1021	3105	1021	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1056	-0-	1056	4161	1056	2			Y	-0-					-0-
06	5152 X	991	-0-	-4161	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	1005	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	133	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

02	8008	X	6012	-0-	-1996	-0-	32	1	5980	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6818	-0-	-2048	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	6534	-0-	-2046	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	6241	-0-	-2470	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	14	1	6608	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

02	924	N	882	-0-	-42	-0-	43	1	839	2	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	47	1	889	2	N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	50	1	901	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

02	4256	X	3208	-0-	-1048	-0-	17	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3002	-0-	-1710	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3170	-0-	-1330	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2994	-0-	-1129	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	6	1	2940	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	26	1	4756	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	10	1	4914	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	69	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	80	1	1430	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	N	-0-					-0-
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

02	2800 X	2337	-0-	-463	-0-	22	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	18	1	2689	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	21	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2254	-0-	-846	-0-	20	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2760 X	2335	-0-	-425	-0-	19	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	20	1	2099	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

02	2800 X	2068	-0-	-732	-0-	11	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2033	-0-	-937	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2294 X	1866	-0-	-428	-0-	4	1	1862	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

02	5124 X	3692	-0-	-1432	-0-	20	1	3672	2	Y	-0-					-0-
03	5549 X	4179	-0-	-1370	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	3788	-0-	-1552	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	3195	-0-	-2137	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	3497	-0-	-1303	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3365	-0-	-820	-0-	7	1	3358	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	18	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	7	1	3339	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

02	756 N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

02	2324 N	2277	-0-	-47	-0-	112	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	122	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2455	-0-	-35	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	124	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	117	1	2176	2	N	-0-					-0-
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

02	2800 X	2422	-0-	-378	-0-	13	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	5	1	2467	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-	30	1	5642	2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
04	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
05	6479 X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5786	-0-	-334	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5684	-0-	-609	-0-	12	1	5672	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	73	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	80	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1427	-0-	-197	-0-	8	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	2	1	1186	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	136	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	126	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-
*07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	134	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3146	-0-	46	46	156	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	213	160	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	2838 N	2625	-0-	-213	-0-	133	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	85	1	1515	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

02	T. A.	13072	-0-	13072	13072	70	1	13002	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	15761	-0-	15761	28833	15761	2			Y	-0-					-0-
04	43924 X	15091	-0-	-28833	-0-	15091	2			Y	-0-					-0-
05	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			Y	-0-					-0-
06	15240 X	14199	-0-	-1041	-0-	14199	2			Y	-0-					-0-
07	15748 X	13868	-0-	-1880	-0-	29	1	13839	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

02	224 N	220	-0-	-4	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

02	840 N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	41	1	771	2	N	-0-					-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	44	1	830	2	N	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

02	476 N	405	-0-	-71	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

02	252 N	238	-0-	-14	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

02	3500 X	2206	-0-	-1294	-0-	12	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2178	-0-	-912	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2244	-0-	-484	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
06	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	5	1	2265	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
02	15764	X	15074	-0-	-690	-0-	740	1	14334	2	N	-0-	67	1			32
03	17453	X	16482	-0-	-971	-0-	815	1	15667	2	N	-0-					32
04	16830	X	15716	-0-	-1114	-0-	794	1	14922	2	N	-0-					32
05	17081	X	16088	-0-	-993	-0-	816	1	15272	2	N	-0-					32
06	16380	X	15451	-0-	-929	-0-	790	1	14660	2	N	1					33
							1	9									
07	16709	X	15811	-0-	-898	-0-	836	1	14964	2	N	10					43
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	57	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

02	504	N	489	-0-	-15	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	71	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	77	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	73	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	76	1	1356	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	1484	N	1452	-0-	-32	-0-	8	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	3	1	1547	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	124	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	136	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	127	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	136	1	2432	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

02	588	N	583	-0-	-5	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	29	1	564	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

02	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	193	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	200	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3780	-0-	-720	-0-	191	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	196	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	195	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	205	1	3661	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

02	1176	N	978	-0-	-198	-0-	5	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	3	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

02	924	N	872	-0-	-52	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	46	1	861	2	N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

02	2800	X	2770	-0-	-30	-0-	136	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	157	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	150	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	157	1	2808	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	59	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	Y	-0-					7
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	-0-					7
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-	7	7			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	Y	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	77	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	90	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1705	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	123	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	133	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	136	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2369	-0-	-301	-0-	121	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2365	-0-	-363	-0-	125	1	2240	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

02	3836	X	2855	-0-	-981	-0-	51	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3205	-0-	-918	-0-	44	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3099	-0-	-711	-0-	41	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3059	-0-	-568	-0-	42	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	41	1	2977	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	46	1	2867	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	2800	X	2554	-0-	-246	-0-	125	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	145	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	131	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	146	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	138	1	2569	2	N	-0-					-0-
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	147	1	2636	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

02	5236	X	4744	-0-	-492	-0-	25	1	4719	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4694	-0-	-545	-0-	10	1	4684	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	8	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

*11	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	2	N	-0-	23	7			-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

02	392	N	362	-0-	-30	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	182	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	178	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	182	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	176	1	3258	2	N	-0-					-0-
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	186	1	3324	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	286	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	312	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6308	-0-	-16	-0-	320	1	5988	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6035	-0-	-85	-0-	309	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	331	1	5923	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	40	1	769	2	N	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	43	1	790	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	46	1	817	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-

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
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	2	N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	45	1	798	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	N	-0-					-0-
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

02	2352 N	2191	-0-	-161	-0-	108	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2343	-0-	-261	-0-	116	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	112	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	115	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	1752	-0-	-542	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

02	1904 N	1827	-0-	-77	-0-	90	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	100	1	1792	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 X	2656	-0-	-144	-0-	130	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	144	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	145	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	139	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	145	1	2603	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					17
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-					17
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					17
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	N	-0-	17	7			-0-
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	41	1	793	2	N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	42	1	790	2	N	-0-					-0-
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	840	N	490	-0-	-350	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
07	868	N	561	-0-	-307	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

02	53648	X	51252	-0-	-2396	-0-	275	1	50977	2	Y	-0-					47
03	59396	X	56497	-0-	-2899	-0-	56497	2			Y	-0-					47
04	57300	X	54420	-0-	-2880	-0-	54420	2			Y	-0-					47
05	57164	X	55171	-0-	-1993	-0-	55171	2			Y	-0-					47
06	54900	X	52273	-0-	-2627	-0-	52273	2			Y	-0-					47
07	56730	X	52892	-0-	-3838	-0-	110	1	52782	2	Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

02	5068	X	4752	-0-	-316	-0-	233	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	250	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	249	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4682	-0-	-568	-0-	239	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	250	1	4469	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

02	5488	X	5219	-0-	-269	-0-	28	1	5191	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5594	-0-	-286	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	11	1	5431	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

02	532	N	493	-0-	-39	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	17	1	3218	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	7	1	3273	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	N	19					144
							21	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	15					159
							17	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	16	25	1			150
							18	9									
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	49	1	915	2	N	2					152
							2	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	N	15	68	1			99
							17	9									
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	949	2	N	11					110
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

02	2156	N	2068	-0-	-88	-0-	102	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	109	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	112	1	2091	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	108	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	115	1	2057	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

02	532	N	511	-0-	-21	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-

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
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-

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
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-

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
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	43	1	828	2	Y	22	69	1			71
							24	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	47	1	894	2	Y	16					87
							18	9									
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	45	1	848	2	Y	14					101
							15	9									
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					101
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	44	1	814	2	Y	14	90	1			25
							15	9									
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	815	2	Y	14					39
							15	9									

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
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	177	1	3425	2	N	6					53
							7	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3614	2	N	9					62
							10	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3471	2	N	10					72
							11	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	186	1	3489	2	N	3					75
							3	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	N	5					80
							6	9									
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	-0-					80

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
02	1064	N	885	-0-	-179	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	2	1	1014	2	Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	1746	-0-	-102	-0-	86	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	84	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	86	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	92	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	87	1	1551	2	N	-0-					-0-

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
02	1316 N	1281	-0-	-35	-0-	7	1	1274	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	3	1	1419	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	59	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	63	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	65	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	62	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

02	2240 N	2054	-0-	-186	-0-	11	1	2043	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
04	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-
05	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-
06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	4	1	1941	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	N	7					149
						8	9									
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	40					189
						44	9									
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	25	170	1			44
						28	9									
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	N	23					67
						25	9									
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	N	20					87
						22	9									
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	22					109
						24	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

02	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	102	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	31	-0-	31	133	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	31	-0-	31	164	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	33	-0-	33	197	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

02	392 N	388	-0-	-4	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

02	476 N	450	-0-	-26	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

02	2716 X	2573	-0-	-143	-0-	126	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	139	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	136	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	139	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	135	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2692	-0-	-98	-0-	142	1	2550	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-					-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1217	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	83	1	1480	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

02	224 N	187	-0-	-37	-0-	9	1	175	2	N	3					118
						3	9									
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	9	1	178	2	N	4					122
						4	9									
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	167	2	N	5					127
						6	9									
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	2	N	-0-					127
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	2	N	1	108	1			20
						1	9									
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	162	2	N	3					23
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	576	-0-	-444	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
05	744 N	264	-0-	-480	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	630 N	302	-0-	-328	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
07	589 N	243	-0-	-346	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	45	1	851	2	N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	N	-0-					-0-

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
02	3696	X	3095	-0-	-601	-0-	151	1	2916	2	N	25					62
							28	9									
03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	172	1	3306	2	N	40					102
							44	9									
04	3960	X	2850	-0-	-1110	-0-	142	1	2669	2	N	35	117	1			20
							39	9									
05	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	154	1	2880	2	N	32					52
							35	9									
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	160	1	2965	2	N	38					90
							42	9									
07	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	176	1	3144	2	N	47	105	1			32
							52	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1817	-0-	-31	-0-	89	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	98	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	105	1	1871	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	101	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	98	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	97	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	102	1	1833	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	61	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

02	616	N	594	-0-	-22	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	83	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	89	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

02	812	N	616	-0-	-196	-0-	30	1	586	2	N	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	36	1	661	2	N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

02	3080	X	2907	-0-	-173	-0-	143	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	157	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	153	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	157	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	151	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	158	1	2834	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	40	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	49	1	916	2	N	-0-					-0-
05	961	N	458	-0-	-503	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					-0-
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	68	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	69	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	73	1	1312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	208	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	227	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	222	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	222	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	210	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	217	1	3881	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

02	5628	X	5625	-0-	-3	-0-	276	1	5349	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6114	-0-	-117	-0-	302	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5729	-0-	-301	-0-	289	1	5440	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	301	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5536	-0-	-494	-0-	283	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	292	1	5225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

02	812	N	481	-0-	-331	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	53	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	54	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

02	1904	N	1869	-0-	-35	-0-	92	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	100	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	99	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	101	1	1799	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	Y	16	29	1			107
							18	9									
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2848	2	20	9	Y	18					125
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2718	2	23	9	Y	21	121	1			25
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22					47
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	Y	15					62
*07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	6	1	2757	2	Y	16					78
							18	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

02	868	N	845	-0-	-23	-0-	5	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	2	1	911	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	172	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3105	-0-	-555	-0-	157	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	172	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2871	-0-	-609	-0-	147	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	176	1	3155	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1748	-0-	-884	-0-	9	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1852	-0-	-1062	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1609	-0-	-1001	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	4	1	1749	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	102	1	1904	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	92	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	97	1	1732	2	N	-0-					-0-

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
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	23	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4013	-0-	-1357	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	8	1	3871	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	10	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	4	1	1758	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	81	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	85	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	87	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	90	1	1612	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	137	1	2461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	7	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	3	1	1207	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

02	6104 X	5723	-0-	-381	-0-	31	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6758 X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5222	-0-	-1318	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5139	-0-	-1185	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4649	-0-	-1471	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	4878	-0-	-1446	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	155	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	149	1	2772	2	N	-0-					-0-
*07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	15	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	6	1	2966	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

02	60760 X	58008	-0-	-2752	-0-	312	1	57696	2	N	-0-					-0-
03	66960 X	64199	-0-	-2761	-0-	64199	2			N	-0-					-0-
04	63600 X	62072	-0-	-1528	-0-	62072	2			N	-0-					-0-
05	65100 X	64204	-0-	-896	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
06	62400 X	61924	-0-	-476	-0-	61924	2			N	-0-					-0-
07	64232 X	63602	-0-	-630	-0-	133	1	63469	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	81	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	81	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	85	1	1521	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3178	2	N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	170	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	179	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	N	-0-					-0-
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	181	1	3235	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	231	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	226	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	237	1	4439	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	232	1	4308	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	244	1	4362	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

02	756	N	663	-0-	-93	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	33	1	617	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

02	4704	X	4585	-0-	-119	-0-	225	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	249	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	244	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	251	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	241	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	256	1	4579	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

02	6496	X	5526	-0-	-970	-0-	30	1	5496	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	4377	-0-	-2463	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	4630	-0-	-2097	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	4752	-0-	-1758	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	4612	-0-	-1495	-0-	10	1	4602	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

02	784	N	764	-0-	-20	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	-0-					-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

02	476	N	240	-0-	-236	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	107	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	90	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	80	1	1432	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	71	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	68	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

02	252 N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

02	T. A.	347	-0-	347	347	2	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	369	-0-	369	716	369	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	353	-0-	353	1069	353	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	343	-0-	343	1412	343	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	327	-0-	327	1739	327	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	331	-0-	331	2070	1	1	330	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

02	8736 X	6385	-0-	-2351	-0-	34	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	9393 X	6489	-0-	-2904	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
04	8760 X	6535	-0-	-2225	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6309	-0-	-1875	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
06	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
07	7068 X	5945	-0-	-1123	-0-	12	1	5933	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

02	5936 X	5204	-0-	-732	-0-	28	1	5176	2	Y	-0-					-0-
03	6572 X	5532	-0-	-1040	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5312	-0-	-838	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	5187	-0-	-920	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5145	-0-	-621	-0-	11	1	5134	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	82	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	75	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	73	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	74	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

02	4256	X	3940	-0-	-316	-0-	194	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	213	1	4089	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	206	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	211	1	3943	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	203	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

02	1904	N	1786	-0-	-118	-0-	88	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	86	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	89	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	91	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	91	1	1624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	111	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	108	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	111	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

02	7280	X	6009	-0-	-1271	-0-	32	1	5977	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6369	-0-	-1660	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5907	-0-	-1773	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	5677	-0-	-1887	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5731	-0-	-934	-0-	12	1	5719	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

02	4984	X	4813	-0-	-171	-0-	235	1	4556	2	N	20	167	1			50
							22	9									
03	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	258	1	4959	2	N	20					70
							22	9									
04	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	257	1	4821	2	N	15					85
							17	9									
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	264	1	4936	2	N	17					102
							19	9									
06	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	255	1	4732	2	N	17					119
							19	9									
07	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	270	1	4829	2	N	20					139
							22	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	48	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	52	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	53	1	955	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	155	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	2	N	-0-					-0-
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	155	1	2776	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	17	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	7	1	3279	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

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
02	2296	N	1805	-0-	-491	-0-	88	1	1700	2	N	15	179	1			80
							17	9									
03	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	91	1	1741	2	N	19					99
							21	9									
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	87	1	1631	2	N	14					113
							15	9									
05	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	85	1	1594	2	N	-0-	82	1			31
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	86	1	1595	2	N	6					37
							7	9									
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	85	1	1517	2	N	15					52
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3904	-0-	-44	-0-	192	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	200	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	204	1	3821	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3866	-0-	-304	-0-	198	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	203	1	3639	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-	14	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	6	1	2674	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

02	1484 N	1323	-0-	-161	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	70	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	74	1	1319	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

02	5096 X	4420	-0-	-676	-0-	24	1	4396	2	Y	-0-					-0-
03	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4001	-0-	-1207	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4145	-0-	-753	-0-	9	1	4136	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

02	2604 N	2275	-0-	-329	-0-	12	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2346	-0-	-537	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

02	1596 N	1369	-0-	-227	-0-	7	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	3	1	1365	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

02	4564 X	3426	-0-	-1138	-0-	18	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	5053 X	3453	-0-	-1600	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3267	-0-	-1443	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	8	1	3734	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	891	-0-	-380	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	39	1	736	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	701	-0-	-384	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
06	870 N	686	-0-	-184	-0-	35	1	651	2	N	-0-					-0-
07	806 N	682	-0-	-124	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	5833	-0-	-915	-0-	31	1	5802	2	Y	-0-			-0-
03	7781 X	5446	-0-	-2335	-0-	5446	2			Y	-0-			-0-
04	7530 X	5314	-0-	-2216	-0-	5314	2			Y	-0-			-0-
05	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	5473	2			Y	-0-			-0-
06	6660 X	5829	-0-	-831	-0-	5829	2			Y	-0-			-0-
07	6448 X	5908	-0-	-540	-0-	12	1	5896	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

02	4984 X	3887	-0-	-1097	-0-	21	1	3866	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	3983	-0-	-1535	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
04	5220 X	3743	-0-	-1477	-0-	3743	2			Y	-0-			-0-
05	5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
06	4680 X	3578	-0-	-1102	-0-	3578	2			Y	-0-			-0-
07	4309 X	3785	-0-	-524	-0-	8	1	3777	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

*08	8153 X	7549	-0-	-604	-0-	93	1	7456	2	Y	-0-			-0-
*09	7890 X	7387	-0-	-503	-0-	114	1	7273	2	Y	-0-			-0-
*10	8153 X	7735	-0-	-418	-0-	156	1	7579	2	Y	-0-			-0-
*11	7860 X	7251	-0-	-609	-0-	74	1	7177	2	Y	-0-			-0-
*12	7626 X	6910	-0-	-716	-0-	79	1	6831	2	Y	-0-			-0-
*01	7750 X	6776	-0-	-974	-0-	66	1	6710	2	Y	-0-			-0-
*02	7000 X	5349	-0-	-1651	-0-	29	1	5320	2	Y	-0-			-0-
*03	7750 X	5634	-0-	-2116	-0-	5634	2			Y	-0-			-0-
*04	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	5165	2			Y	-0-			-0-
*05	6913 X	4882	-0-	-2031	-0-	4882	2			Y	-0-			-0-
*06	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
07	5921 X	4996	-0-	-925	-0-	10	1	4986	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

02	5628 X	5250	-0-	-378	-0-	258	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5647	-0-	-491	-0-	279	1	5368	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	271	1	5093	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5512	-0-	-440	-0-	279	1	5233	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	272	1	5055	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5442	-0-	-386	-0-	288	1	5154	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	788	-0-	-328	-0-	39	1	749	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	597	-0-	-483	-0-	30	1	567	2	N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	N	-0-			-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

02	2884 X	1988	-0-	-896	-0-	98	1	1890	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	1861	-0-	-1332	-0-	92	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	N	-0-			-0-
*07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	160	1	2858	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	148	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	3075	-0-	-315	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	160	1	3004	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	158	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	165	1	2945	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

02	4564 X	4093	-0-	-471	-0-	201	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	218	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	213	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	214	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	225	1	4022	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

02	4536 X	3974	-0-	-562	-0-	21	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4050	-0-	-631	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3877	-0-	-525	-0-	8	1	3869	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

02	4872 X	3609	-0-	-1263	-0-	19	1	3590	2	Y	-0-					-0-
03	5394 X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	3292	-0-	-1118	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	7	1	3500	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

02	224 N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

02	2268 N	2104	-0-	-164	-0-	102	1	1974	2	N	25					83
						28	9									
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	112	1	2145	2	N	29					112
						32	9									
04	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	109	1	2046	2	N	18	115	1			15
						20	9									
05	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	111	1	2077	2	N	28					43
						31	9									
06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	108	1	1997	2	N	25					68
						28	9									
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	114	1	2044	2	N	19					87
						21	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	284	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6205	-0-	-770	-0-	307	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	295	1	5541	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	301	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	297	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	307	1	5490	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

02	812	N	735	-0-	-77	-0-	36	1	699	2	N	-0-					-0-
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	68	1	1209	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	109	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	118	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	115	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	114	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	79	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	2	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1593	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	34	1	632	2	N	-0-					-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

02	5740 X	5175	-0-	-565	-0-	28	1	5147	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	5647	-0-	-584	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
04	5880 X	5452	-0-	-428	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
06	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
07	5735 X	5381	-0-	-354	-0-	11	1	5370	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

02	4760 X	4295	-0-	-465	-0-	23	1	4272	2	Y	-0-					-0-
03	5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	4212	-0-	-841	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4173	-0-	-570	-0-	9	1	4164	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	943	-0-	-107	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	132	1	7136	2	Y	-0-					-0-
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	Y	-0-					-0-
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	112	1	7134	2	Y	-0-					-0-
05	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	114	1	7093	2	Y	-0-					-0-
06	7050 X	6873	-0-	-177	-0-	112	1	6761	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	6856	-0-	-429	-0-	129	1	6727	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	147	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	163	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	161	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	166	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	162	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	173	1	3091	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9230	-0-	-570	-0-	90	1	9108	2	Y	29					112
							32	9									
03	10788	X	9796	-0-	-992	-0-	48	1	9730	2	Y	16					128
							18	9									
04	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	43	1	9300	2	Y	12	107	1			33
							13	9									
05	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	48	1	9411	2	Y	-0-					33
06	10170	X	9256	-0-	-914	-0-	46	1	9186	2	Y	22					55
							24	9									
07	10230	X	9064	-0-	-1166	-0-	66	1	8973	2	Y	23					78
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

02	9828	X	7488	-0-	-2340	-0-	66	1	7422	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	8292	-0-	-2589	-0-	35	1	8257	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	7818	-0-	-2442	-0-	33	1	7785	2	Y	-0-					-0-
05	10075	X	7757	-0-	-2318	-0-	36	1	7721	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	7245	-0-	-1425	-0-	32	1	7213	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	48	1	7173	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

02	644	N	529	-0-	-115	-0-	26	1	503	2	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

02	5460	X	4522	-0-	-938	-0-	222	1	4300	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4302	-0-	-768	-0-	217	1	4085	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	217	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	201	1	3739	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	207	1	3707	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	Y	-0-					-0-
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	116	1	5340	2	Y	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	119	1	5401	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	115	1	5264	2	Y	-0-					-0-
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	130	1	5273	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	86	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	57	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	40	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
*07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	17	1	7936	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	32	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
*07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	12	1	5929	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	99	1	1926	2	N	-0-					62
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					62
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	124	1	2333	2	N	-0-					62
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	124	1	2318	2	N	-0-					62
06	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	119	1	2203	2	N	-0-					62
07	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

02	4928 X	4119	-0-	-809	-0-	42	1	4077	2	Y	-0-					68
03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	34	1	4686	2	Y	-0-					68
04	4830 X	4292	-0-	-538	-0-	26	1	4266	2	Y	-0-					68
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	23	1	4087	2	Y	-0-					68
06	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	22	1	3582	2	Y	-0-					68
07	4712 X	4013	-0-	-699	-0-	31	1	3982	2	Y	-0-					68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

02	T. A.	384	-0-	384	384	2	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	425	-0-	425	809	425	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	409	-0-	409	1218	409	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	426	-0-	426	1644	426	2			Y	-0-					-0-
06	2041 X	397	-0-	-1644	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

02	T. A.	2507	-0-	2507	2507	13	1	2494	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2713	-0-	2713	5220	2713	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2525	-0-	2525	7745	2525	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2660	-0-	2660	10405	2660	2			Y	-0-					-0-
06	12898 X	2493	-0-	-10405	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
*07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	5	1	2571	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5828	-0-	-444	-0-	31	1	5797	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	5775	-0-	-945	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	5718	-0-	-1226	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5420	-0-	-1028	-0-	11	1	5409	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

02	448	N	393	-0-	-55	-0-	2	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	66	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	74	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

02	6776	X	5317	-0-	-1459	-0-	73	1	5244	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	5737	-0-	-1765	-0-	55	1	5682	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5051	-0-	-1129	-0-	51	1	5000	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5030	-0-	-1356	-0-	52	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5079	-0-	-951	-0-	51	1	5028	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5137	-0-	-753	-0-	62	1	5075	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1288	N	859	-0-	-429	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	3574	-0-	-178	-0-	176	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	4131	-0-	-23	-0-	204	1	3927	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3968	-0-	-52	-0-	200	1	3768	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	203	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	197	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	209	1	3733	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868 X	6957	-0-	-911	-0-	167	1	6775	2	Y	14					52
						15	9									
03	8246 X	7541	-0-	-705	-0-	159	1	7365	2	Y	15					67
						17	9									
04	7980 X	7351	-0-	-629	-0-	161	1	7172	2	Y	16	76	1			7
						18	9									
05	8060 X	7150	-0-	-910	-0-	148	1	6993	2	Y	8					15
						9	9									
06	7710 X	6875	-0-	-835	-0-	144	1	6723	2	Y	7					22
						8	9									
07	7688 X	7363	-0-	-325	-0-	181	1	7164	2	Y	16					38
						18	9									

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
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476 X	7107	-0-	-369	-0-	349	1	6758	2	N	-0-					-0-
03	8277 X	7877	-0-	-400	-0-	390	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	8010 X	7278	-0-	-732	-0-	368	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	7936 X	7341	-0-	-595	-0-	372	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7680 X	7084	-0-	-596	-0-	362	1	6722	2	N	-0-					-0-
07	7874 X	7134	-0-	-740	-0-	377	1	6757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3280	-0-	-528	-0-	161	1	3111	2	N	7					102
						8	9									
03	3844 X	3591	-0-	-253	-0-	177	1	3405	2	N	8					110
						9	9									
04	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	176	1	3311	2	N	12	90	1			32
						13	9									
05	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	184	1	3439	2	N	6					38
						7	9									
06	3540 X	3379	-0-	-161	-0-	172	1	3201	2	N	5					43
						6	9									
07	3627 X	3577	-0-	-50	-0-	189	1	3377	2	N	10					53
						11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	44	1	851	2	N	4					7
							4	9									
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	48	1	924	2	N	-0-					7
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	47	1	882	2	N	-0-					7
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	48	1	897	2	N	13					20
							14	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	46	1	860	2	N	3					23
							3	9									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	49	1	881	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	23	1	447	2	N	3					88
							3	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	2	N	-0-					88
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	457	2	N	-0-	56	1			32
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-					32
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	3					35
							3	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	3					38
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1826	2	N	106	129	1			70
							117	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	75					145
							83	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	119	171	1			93
							131	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	109					202
							120	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	1949	2	N	96	170	1			128
							106	9									
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	106	1	1906	2	N	50	163	1			15
							55	9									

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
02	7700	X	6915	-0-	-785	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7598	-0-	-927	-0-	376	1	7222	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7131	-0-	-759	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	366	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	352	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7219	-0-	-438	-0-	382	1	6837	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2164	-0-	-132	-0-	106	1	2045	2	N	12					120
							13	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	13					133
							14	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	119	1	2228	2	N	12	115	1			30
							13	9									
05	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	117	1	2190	2	N	13					43
							14	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	122	1	2260	2	N	17					60
							19	9									
07	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	122	1	2189	2	N	12					72
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	77	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	78	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	94	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	105	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	101	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	102	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

02	448	N	439	-0-	-9	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

02	11312	X	10527	-0-	-785	-0-	517	1	10010	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11327	-0-	-1166	-0-	560	1	10767	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10132	-0-	-1388	-0-	512	1	9620	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10052	-0-	-1852	-0-	510	1	9542	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9610	-0-	-1910	-0-	491	1	9119	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	9643	-0-	-2013	-0-	510	1	9133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

02	22204	X	21381	-0-	-823	-0-	115	1	21266	2	Y	-0-					-0-
03	24583	X	23150	-0-	-1433	-0-	23150	2			Y	-0-					-0-
04	23550	X	22133	-0-	-1417	-0-	22133	2			Y	-0-					-0-
05	24304	X	22598	-0-	-1706	-0-	22598	2			Y	-0-					-0-
06	23220	X	21236	-0-	-1984	-0-	21236	2			Y	-0-					-0-
07	23684	X	21625	-0-	-2059	-0-	45	1	21580	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	76	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	76	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	N	-0-					-0-
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-	112	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	123	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	120	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	115	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2175	-0-	-225	-0-	111	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

02	252 N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

02	47740 X	45672	-0-	-2068	-0-	245	1	45427	2	Y	-0-					-0-
03	52421 X	50268	-0-	-2153	-0-	50268	2			Y	-0-					-0-
04	50040 X	48480	-0-	-1560	-0-	48480	2			Y	-0-					-0-
05	51274 X	49556	-0-	-1718	-0-	49556	2			Y	-0-					-0-
06	49260 X	47587	-0-	-1673	-0-	47587	2			Y	-0-					-0-
07	50561 X	48288	-0-	-2273	-0-	101	1	48187	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

02	8064 X	3646	-0-	-4418	-0-	179	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	8525 X	3915	-0-	-4610	-0-	194	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	430	1	8075	2	N	-0-					-0-
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	837	1	15665	2	N	-0-					-0-
06	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	642	1	11910	2	N	-0-					-0-
*07	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	610	1	10913	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

02	8176 X	7490	-0-	-686	-0-	368	1	7122	2	N	-0-					-0-
03	8804 X	8067	-0-	-737	-0-	399	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7403	-0-	-967	-0-	374	1	7029	2	N	-0-					-0-
05	8525 X	7842	-0-	-683	-0-	398	1	7444	2	N	-0-					-0-
06	8190 X	7467	-0-	-723	-0-	382	1	7085	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	7573	-0-	-735	-0-	401	1	7172	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	46	1	858	2	N	-0-					-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	4581	-0-	-39	-0-	225	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	244	1	4688	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4578	-0-	-282	-0-	231	1	4347	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	231	1	4330	2	N	-0-					-0-
06	4920 X	4085	-0-	-835	-0-	209	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	221	1	3948	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

02	10724 X	7109	-0-	-3615	-0-	99	1	7010	2	Y	-0-					-0-
03	11625 X	7892	-0-	-3733	-0-	74	1	7818	2	Y	-0-					-0-
04	10320 X	8038	-0-	-2282	-0-	72	1	7966	2	Y	-0-					-0-
05	9951 X	7637	-0-	-2314	-0-	73	1	7564	2	Y	-0-					-0-
06	9390 X	7410	-0-	-1980	-0-	70	1	7340	2	Y	-0-					-0-
07	8308 X	6562	-0-	-1746	-0-	85	1	6477	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	64	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	76	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

02	252 N	216	-0-	-36	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-					-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

02	5180 X	4599	-0-	-581	-0-	226	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5642 X	5055	-0-	-587	-0-	250	1	4805	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	238	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	244	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4563	-0-	-387	-0-	233	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4705	-0-	-379	-0-	249	1	4456	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

02	3668 X	3486	-0-	-182	-0-	171	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3484	-0-	-176	-0-	176	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	179	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3206	-0-	-544	-0-	164	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	184	1	3299	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4781	-0-	-343	-0-	235	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	5075	-0-	-412	-0-	251	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	253	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4555	-0-	-932	-0-	231	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	233	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	4857	-0-	-444	-0-	257	1	4600	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

02	19068 X	15580	-0-	-3488	-0-	84	1	15496	2	Y	-0-					-0-
03	20646 X	16414	-0-	-4232	-0-	16414	2			Y	-0-					-0-
04	19560 X	15458	-0-	-4102	-0-	15458	2			Y	-0-					-0-
05	19468 X	14626	-0-	-4842	-0-	14626	2			Y	-0-					-0-
06	18090 X	12638	-0-	-5452	-0-	12638	2			Y	-0-					-0-
07	17236 X	10795	-0-	-6441	-0-	23	1	10772	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	60	1	1117	2	N	-0-					-0-
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

02	2380 N	2295	-0-	-85	-0-	113	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	124	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	121	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	124	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111	-0-	119	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

02	14644 X	9646	-0-	-4998	-0-	52	1	9594	2	Y	-0-					-0-
03	16213 X	10234	-0-	-5979	-0-	10234	2			Y	-0-					-0-
04	14100 X	10970	-0-	-3130	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
05	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
07	11346 X	11281	-0-	-65	-0-	24	1	11257	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

02	8176 X	7494	-0-	-682	-0-	368	1	7126	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2	N	-0-					-0-
04	8340 X	7613	-0-	-727	-0-	385	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	8432 X	8098	-0-	-334	-0-	411	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	8160 X	7272	-0-	-888	-0-	372	1	6900	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	7630	-0-	-678	-0-	404	1	7226	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	13	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	5	1	2205	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

02	532	N	489	-0-	-43	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

02	532	N	504	-0-	-28	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	17					165
							19	9									
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	89	1	1715	2	N	21	171	1			15
							23	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	N	28					43
							31	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	N	20					63
							22	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	24					87
							26	9									
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	N	6					93
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

02	1652	N	1437	-0-	-215	-0-	71	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	73	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	73	1	1316	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

02	11900	X	9935	-0-	-1965	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9097	-0-	-3644	-0-	9097	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	9613	-0-	-1277	-0-	9613	2			Y	-0-					-0-
05	11005	X	7750	-0-	-3255	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	8925	-0-	-1725	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	8550	-0-	-2455	-0-	18	1	8532	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	95	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	103	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	101	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	107	1	1908	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 237770 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 2396 - 3730

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2009

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

02	700	N	581	-0-	-119	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

02	1960	X	1770	-0-	-190	-0-	87	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	94	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	92	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	94	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	90	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

02	6636	X	5596	-0-	-1040	-0-	275	1	5321	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6010	-0-	-1120	-0-	297	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5041	-0-	-1559	-0-	255	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4969	-0-	-1510	-0-	252	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4659	-0-	-1491	-0-	238	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4694	-0-	-1506	-0-	248	1	4446	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

02	280	N	266	-0-	-14	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	169	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	186	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	182	1	3423	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	187	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	182	1	3378	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	194	1	3464	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2329	-0-	-107	-0-	114	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	126	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	124	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2364	-0-	-96	-0-	121	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2419	-0-	-123	-0-	128	1	2291	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

02	2912 X	2829	-0-	-83	-0-	139	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	170	1	3270	2	N	-0-					-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	168	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	190	1	3530	2	N	-0-					-0-
*07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	182	1	3249	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

02	1204 N	1198	-0-	-6	-0-	59	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	N	-0-					-0-
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-	247	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	5190 X	4350	-0-	-840	-0-	220	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	254	1	4760	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4772	-0-	-358	-0-	244	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	261	1	4665	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

02	1372 N	1312	-0-	-60	-0-	64	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	87	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1785	-0-	-135	-0-	90	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	91	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	89	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	18	1	355	2	N	47	67	1			130
							52	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	45					175
							50	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	41	174	1			42
							45	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	51					93
							56	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	51	119	1			25
							56	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	575	2	N	50					75
							55	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

02	532	N	509	-0-	-23	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	64	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	96	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	96	1	1711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

02	16380	X	13445	-0-	-2935	-0-	72	1	13373	2	Y	-0-					-0-
03	17732	X	14173	-0-	-3559	-0-	14173	2			Y	-0-					-0-
04	16650	X	13391	-0-	-3259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-
05	16275	X	13606	-0-	-2669	-0-	13606	2			Y	-0-					-0-
06	15390	X	13177	-0-	-2213	-0-	13177	2			Y	-0-					-0-
07	14880	X	12534	-0-	-2346	-0-	26	1	12508	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	285	1	5512	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	305	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5683	-0-	-47	-0-	287	1	5396	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	294	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5501	-0-	-709	-0-	281	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	296	1	5295	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256 X	10762	-0-	-494	-0-	529	1	10233	2	N	-0-					-0-
03	12369 X	11687	-0-	-682	-0-	578	1	11109	2	N	-0-					-0-
04	11790 X	11199	-0-	-591	-0-	566	1	10633	2	N	-0-					-0-
05	12090 X	11477	-0-	-613	-0-	582	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11610 X	11026	-0-	-584	-0-	564	1	10462	2	N	-0-					-0-
07	11904 X	11287	-0-	-617	-0-	597	1	10690	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

02	2744 X	2580	-0-	-164	-0-	14	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2517	-0-	-521	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	5	1	2372	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	58	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	64	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	665	-0-	-415	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	357	-0-	-728	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

02	3136 X	2821	-0-	-315	-0-	139	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	153	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	154	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	156	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	138	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	149	1	2674	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

02	2128 N	2053	-0-	-75	-0-	11	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	4	1	2006	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

02	14784 X	12363	-0-	-2421	-0-	66	1	12297	2	Y	-0-					-0-
03	15903 X	13031	-0-	-2872	-0-	13031	2			Y	-0-					-0-
04	15030 X	12121	-0-	-2909	-0-	12121	2			Y	-0-					-0-
05	14756 X	11697	-0-	-3059	-0-	11697	2			Y	-0-					-0-
06	13770 X	11005	-0-	-2765	-0-	11005	2			Y	-0-					-0-
07	13702 X	11032	-0-	-2670	-0-	23	1	11009	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12488 X	10283	-0-	-2205	-0-	55	1	10228	2	Y	-0-					-0-
03	13702 X	9831	-0-	-3871	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
04	13170 X	8840	-0-	-4330	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
05	12741 X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
06	11850 X	9200	-0-	-2650	-0-	9200	2			Y	-0-					-0-
07	11377 X	8982	-0-	-2395	-0-	19	1	8963	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

02	18536 X	16673	-0-	-1863	-0-	819	1	15854	2	N	-0-					-0-
03	20243 X	18048	-0-	-2195	-0-	893	1	17155	2	N	-0-					-0-
04	19050 X	17111	-0-	-1939	-0-	864	1	16247	2	N	-0-					-0-
05	19220 X	17378	-0-	-1842	-0-	881	1	16497	2	N	-0-					-0-
06	18210 X	16485	-0-	-1725	-0-	843	1	15642	2	N	-0-					-0-
07	18445 X	16694	-0-	-1751	-0-	883	1	15811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	3976 X	3694	-0-	-282	-0-	181	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	199	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3826	-0-	-284	-0-	193	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	3909	-0-	-307	-0-	198	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3736	-0-	-344	-0-	191	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	199	1	3557	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

02	6888 X	5344	-0-	-1544	-0-	29	1	5315	2	Y	-0-					-0-
03	7626 X	4941	-0-	-2685	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
04	7200 X	4020	-0-	-3180	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	4351	-0-	-2562	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	4183	-0-	-2207	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	4280	-0-	-1641	-0-	9	1	4271	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

02	T. A.	2688	-0-	2688	2688	14	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3327	-0-	3327	6015	3327	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3182	-0-	3182	9197	3182	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3237	-0-	3237	12434	3237	2			Y	-0-					-0-
06	15608 X	3174	-0-	-12434	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
*07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	7	1	3297	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

02	588 N	556	-0-	-32	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780 X	21129	-0-	-3651	-0-	114	1	21015	2	Y	-0-					-0-
03	26598 X	22310	-0-	-4288	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-
04	25530 X	20444	-0-	-5086	-0-	20444	2			Y	-0-					-0-
05	25358 X	19967	-0-	-5391	-0-	19967	2			Y	-0-					-0-
06	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19442	2			Y	-0-					-0-
07	23405 X	19016	-0-	-4389	-0-	40	1	18976	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

02	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	57	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	11					108
						12	9									
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	N	15					123
						17	9									
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	61	1	1155	2	N	12	95	1			40
						13	9									
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1172	2	N	8					48
						9	9									
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1113	2	N	12					60
						13	9									
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	63	1	1132	2	N	18					78
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

02	672 N	552	-0-	-120	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	2	Y	-0-					-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	8	1	3665	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

02	11200 X	9915	-0-	-1285	-0-	53	1	9862	2	Y	-0-					-0-
03	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	9910	2			Y	-0-					-0-
04	11610 X	10960	-0-	-650	-0-	10960	2			Y	-0-					-0-
05	11935 X	11192	-0-	-743	-0-	11192	2			Y	-0-					-0-
06	11010 X	9831	-0-	-1179	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
07	11315 X	9556	-0-	-1759	-0-	20	1	9536	2	Y	-0-					-0-

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
02	5320	X	4136	-0-	-1184	-0-	22	1	4114	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4519	-0-	-1185	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4318	-0-	-1052	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	8	1	4053	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

02	280	N	265	-0-	-15	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	71	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	74	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

02	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	15					60
							17	9									
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	373	2	N	8					68
							9	9									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	15					83
							17	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	350	2	N	12					95
							13	9									
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	17					112
							19	9									
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	354	2	N	23					135
							25	9									

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	69	1	1332	2	N	3					12
							3	9									
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					12
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	75	1	1409	2	N	-0-					12
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	76	1	1419	2	N	1					13
							1	9									
06	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	64	1	1190	2	N	2					15
							2	9									
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	69	1	1231	2	N	2					17
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	5258	-0-	-2638	-0-	28	1	5230	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	5757	-0-	-2985	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	5223	-0-	-2787	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	4005	-0-	-3125	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	3839	-0-	-3061	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	8	1	4019	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	12	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	5	1	2546	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	166	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	174	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	177	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	172	1	3184	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	184	1	3285	2	N	-0-					-0-

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
02	1876	N	1738	-0-	-138	-0-	85	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	90	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	91	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

02	2464	N	2382	-0-	-82	-0-	55	1	2324	2	Y	3					38
							3	9									
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	52	1	2534	2	Y	7					45
							8	9									
04	3000	N	3688	-0-	688	688	53	1	3633	2	Y	2					47
							2	9									
05	3100	N	3558	-0-	458	1146	55	1	3503	2	Y	-0-					47
06	3000	N	2873	-0-	-127	1019	53	1	2819	2	Y	1					48
							1	9									
*07	3834	X	2815	-0-	-1019	-0-	60	1	2747	2	Y	7					55
							8	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

02	11312	X	7125	-0-	-4187	-0-	38	1	7087	2	Y	-0-					-0-
03	11625	X	8790	-0-	-2835	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	8722	-0-	-2348	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-
05	10912	X	8269	-0-	-2643	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
06	10110	X	8140	-0-	-1970	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7947	-0-	-1074	-0-	17	1	7930	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	4					142
							4	9									
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	17	1	318	2	N	70	185	1			27
							77	9									
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	17	1	324	2	N	8					35
							9	9									
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	383	2	N	45					80
							50	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					80
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	18					98
							20	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5432	-0-	-308	-0-	29	1	5390	2	Y	12					157
							13	9									
03	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5792	2	7	9	Y	6					163
04	6000	X	5414	-0-	-586	-0-	5366	2	48	9	Y	44	165	1			42
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	5929	2	31	9	Y	28					70
06	5820	X	5126	-0-	-694	-0-	5086	2	40	9	Y	36	86	1			20
07	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	11	1	5432	2	Y	23					43
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	55	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	57	1	1023	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

02	924	N	916	-0-	-8	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	130	1	2523	2	Y	-0-	64	1			42
03	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	139	1	2669	2	Y	-0-					42
04	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	141	1	2651	2	Y	-0-					42
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	144	1	2688	2	Y	-0-					42
06	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	136	1	2518	2	Y	-0-					42
07	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	147	1	2631	2	Y	1					43
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	6	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-					-0-

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
02	7196 X	6203	-0-	-993	-0-	305	1	5898	2	N	-0-					-0-
03	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	333	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6700	-0-	-410	-0-	338	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6900	-0-	-447	-0-	350	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6441	-0-	-669	-0-	329	1	6112	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	6501	-0-	-412	-0-	344	1	6157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

02	1428 N	1402	-0-	-26	-0-	69	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	72	1	1293	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

02	476 N	422	-0-	-54	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

02	5740 X	5050	-0-	-690	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6293 X	5411	-0-	-882	-0-	268	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5880 X	5088	-0-	-792	-0-	257	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	5054	-0-	-805	-0-	256	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	4604	-0-	-946	-0-	235	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	237	1	4250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

02	364 N	349	-0-	-15	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

02	1540 N	1034	-0-	-506	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	894	-0-	-377	-0-	44	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	42	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	68	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	67	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	71	1	1267	2	N	-0-					-0-

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
02	4452	X	4145	-0-	-307	-0-	204	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	220	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	212	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	218	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	208	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	219	1	3921	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	44	1	851	2	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	44	1	822	2	N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

02	4424	X	4169	-0-	-255	-0-	205	1	3964	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4510	-0-	-357	-0-	223	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	215	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	220	1	4119	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	212	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	224	1	4011	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

02	3976	X	3447	-0-	-529	-0-	169	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	195	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	197	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	199	1	3718	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3627	-0-	-423	-0-	185	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	192	1	3428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	99	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	104	1	1861	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

02	980	N	910	-0-	-70	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	49	1	926	2	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	48	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	2	1	1029	2	Y	-0-					-0-

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
02	1120 N	1032	-0-	-88	-0-	51	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	53	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	53	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

02	10276 X	9612	-0-	-664	-0-	52	1	9560	2	Y	-0-					-0-
03	11718 X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
04	11340 X	9837	-0-	-1503	-0-	9837	2			Y	-0-					-0-
05	11718 X	9877	-0-	-1841	-0-	9877	2			Y	-0-					-0-
06	11070 X	9552	-0-	-1518	-0-	9552	2			Y	-0-					-0-
07	10633 X	9400	-0-	-1233	-0-	20	1	9380	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2443	2	N	10					90
						11	9									
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	N	10					100
						11	9									
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2474	2	N	4	57	1			47
						4	9									
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	2	N	6					53
						7	9									
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	128	1	2368	2	N	5					58
						6	9									
*07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	N	9					67
						10	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

02	13860 X	12356	-0-	-1504	-0-	66	1	12290	2	Y	-0-					-0-
03	15345 X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-					-0-
04	14220 X	12531	-0-	-1689	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
05	14508 X	12826	-0-	-1682	-0-	12826	2			Y	-0-					-0-
06	13620 X	10618	-0-	-3002	-0-	10618	2			Y	-0-					-0-
07	13671 X	12068	-0-	-1603	-0-	25	1	12043	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

02	1484 N	1391	-0-	-93	-0-	68	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	72	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	70	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					-0-

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
02	1988 N	1983	-0-	-5	-0-	97	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	104	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	104	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	101	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	107	1	1912	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

02	7756 X	6670	-0-	-1086	-0-	328	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	421	1	8093	2	N	-0-					-0-
04	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	395	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	408	1	7637	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	7565	-0-	-685	-0-	387	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	8525 X	7623	-0-	-902	-0-	403	1	7220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	180	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	198	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	194	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	200	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	194	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3877	-0-	-184	-0-	205	1	3672	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

02	6412 X	5738	-0-	-674	-0-	282	1	5456	2	N	-0-					-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	304	1	5844	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	5773	-0-	-797	-0-	292	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6541 X	5855	-0-	-686	-0-	297	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	6330 X	5632	-0-	-698	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6355 X	5435	-0-	-920	-0-	288	1	5147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	107	1	2076	2	N	15	130	1			33
						17	9									
03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	2264	2	N	12					45
						13	9									
04	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	115	1	2163	2	N	3					48
						3	9									
05	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	120	1	2245	2	N	10					58
						11	9									
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	116	1	2154	2	N	7					65
						8	9									
07	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	123	1	2199	2	N	10					75
						11	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	80	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	87	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	88	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	85	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					-0-

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
02	8344 X	4296	-0-	-4048	-0-	23	1	4273	2	Y	-0-					-0-
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	4414	-0-	-1496	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	4770 X	3907	-0-	-863	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	3822	-0-	-983	-0-	8	1	3814	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	2	1	1153	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	7	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	-0-					-0-
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	9	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	4	1	1744	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

02	7056 X	6366	-0-	-690	-0-	313	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	7719 X	6897	-0-	-822	-0-	341	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	7320 X	6623	-0-	-697	-0-	335	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6750	-0-	-411	-0-	342	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6261	-0-	-579	-0-	320	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	6177	-0-	-860	-0-	327	1	5850	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

02	4004 X	3657	-0-	-347	-0-	20	1	3637	2	Y	-0-					-0-
03	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	8	1	3678	2	Y	-0-					-0-

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
02	1848 N	1682	-0-	-166	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	81	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2782	-0-	-466	-0-	15	1	2767	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	6	1	3044	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19180 X	11105	-0-	-8075	-0-	60	1	11045	2	Y	-0-					-0-
03	20832 X	11033	-0-	-9799	-0-	11033	2			Y	-0-					-0-
04	17370 X	10965	-0-	-6405	-0-	10965	2			Y	-0-					-0-
05	13206 X	10595	-0-	-2611	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
06	11910 X	10340	-0-	-1570	-0-	10340	2			Y	-0-					-0-
07	12307 X	10070	-0-	-2237	-0-	21	1	10049	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	803	-0-	-65	-0-	39	1	764	2	N	-0-					-0-
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840 N	671	-0-	-169	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
05	899 N	662	-0-	-237	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	4506	-0-	-394	-0-	221	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	242	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4625	-0-	-535	-0-	234	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5332 X	4694	-0-	-638	-0-	238	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	4463	-0-	-697	-0-	228	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	239	1	4274	2	N	-0-					-0-

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
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	28	1	545	2	N	-0-			-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	31	1	592	2	N	-0-			-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	2	N	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-			-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	64	1	1233	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	70	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	69	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	70	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	70	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	74	1	1317	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-			-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	43	1	814	2	N	-0-			-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	46	1	856	2	N	-0-			-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	41	1	761	2	N	-0-			-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

02	2436 N	2357	-0-	-79	-0-	116	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	127	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	124	1	2326	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	127	1	2374	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	121	1	2254	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	129	1	2315	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

02	15596 X	14233	-0-	-1363	-0-	699	1	13534	2	N	-0-			-0-
03	17081 X	15403	-0-	-1678	-0-	762	1	14641	2	N	-0-			-0-
04	16080 X	14582	-0-	-1498	-0-	737	1	13845	2	N	-0-			-0-
05	16337 X	14718	-0-	-1619	-0-	746	1	13972	2	N	-0-			-0-
06	15510 X	14081	-0-	-1429	-0-	720	1	13361	2	N	-0-			-0-
07	15748 X	14156	-0-	-1592	-0-	749	1	13407	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

02	3640 X	3330	-0-	-310	-0-	18	1	3312	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	3502	2			Y	-0-			-0-
04	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			Y	-0-			-0-
05	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
06	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3349	-0-	-340	-0-	7	1	3342	2	Y	-0-			-0-

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
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	102	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

02	5768 X	5110	-0-	-658	-0-	27	1	5083	2	Y	-0-					-0-
03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
04	5940 X	5256	-0-	-684	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
05	5859 X	5319	-0-	-540	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
06	5550 X	5044	-0-	-506	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5043	-0-	-630	-0-	11	1	5032	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

02	1372 N	1303	-0-	-69	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	68	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	66	1	1220	2	N	-0-					-0-
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

02	980 N	930	-0-	-50	-0-	5	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	2	1	969	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

02	7252 X	6392	-0-	-860	-0-	314	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	6971	-0-	-934	-0-	345	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	6618	-0-	-942	-0-	334	1	6284	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	5995	-0-	-1476	-0-	304	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6960 X	4937	-0-	-2023	-0-	252	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	5473	-0-	-1595	-0-	290	1	5183	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

02	2296 N	2189	-0-	-107	-0-	12	1	2177	2	Y	-0-					-0-
03	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	5	1	2236	2	Y	-0-					-0-

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
02	7084 X	5836	-0-	-1248	-0-	31	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
05	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6167	-0-	-994	-0-	13	1	6154	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

02	4620 X	3815	-0-	-805	-0-	187	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	3866	-0-	-964	-0-	195	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	217	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	193	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3565	-0-	-651	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

02	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	68	1	12608	2	N	-0-					-0-
03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
05	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
06	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	26	1	12598	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	151	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	148	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	152	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
*07	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	155	1	2768	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

02	2128 N	1699	-0-	-429	-0-	9	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	5	1	2271	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	N	-0-					-0-

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
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
03	899 N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
04	810 N	658	-0-	-152	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

02	3976 X	3534	-0-	-442	-0-	174	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	186	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3585	-0-	-495	-0-	181	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3488	-0-	-604	-0-	177	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3339	-0-	-621	-0-	171	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	177	1	3170	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	58	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

02	INC G-10	11274	-0-	11274	11274	175	1	11099	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	12344	-0-	12344	23618	148	1	12196	2	Y	-0-					-0-
04	35354 X	11736	-0-	-23618	-0-	142	1	11594	2	Y	-0-					-0-
05	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	146	1	11704	2	Y	-0-					-0-
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	141	1	10662	2	Y	-0-					-0-
*07	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	165	1	10212	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

02	1904 N	1807	-0-	-97	-0-	32	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	27	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	27	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	27	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	26	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	30	1	1840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

02	1848 N	1771	-0-	-77	-0-	87	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	93	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	90	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	95	1	1695	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	480 N	20	-0-	-460	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
02	3304	X	2873	-0-	-431	-0-	141	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	148	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	135	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	160	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	152	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	166	1	2965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

02	3080	X	2789	-0-	-291	-0-	137	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	148	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	142	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	141	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	128	1	2297	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	116	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	124	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	113	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

02	2660	X	2187	-0-	-473	-0-	107	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2321	-0-	-531	-0-	115	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2151	-0-	-459	-0-	109	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	109	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	104	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	73	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	80	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	80	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	8	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	3	1	1532	2	Y	-0-					-0-

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
02	11816 X	8171	-0-	-3645	-0-	44	1	8127	2	Y	-0-			-0-
03	12927 X	9106	-0-	-3821	-0-	9106	2			Y	-0-			-0-
04	11940 X	8764	-0-	-3176	-0-	8764	2			Y	-0-			-0-
05	10757 X	8680	-0-	-2077	-0-	8680	2			Y	-0-			-0-
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			Y	-0-			-0-
07	9114 X	8113	-0-	-1001	-0-	17	1	8096	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

02	448 N	428	-0-	-20	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	2	N	-0-			-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	21	1	395	2	N	-0-			-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

02	4116 X	3624	-0-	-492	-0-	178	1	3446	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	3861	-0-	-603	-0-	191	1	3670	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3620	-0-	-550	-0-	183	1	3437	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	185	1	3463	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	177	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	185	1	3316	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

02	15820 X	12802	-0-	-3018	-0-	69	1	12733	2	Y	-0-			-0-
03	17143 X	13155	-0-	-3988	-0-	13155	2			Y	-0-			-0-
04	16110 X	12547	-0-	-3563	-0-	12547	2			Y	-0-			-0-
05	15345 X	12232	-0-	-3113	-0-	12232	2			Y	-0-			-0-
06	14460 X	11827	-0-	-2633	-0-	11827	2			Y	-0-			-0-
07	14167 X	11496	-0-	-2671	-0-	24	1	11472	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

02	924 N	866	-0-	-58	-0-	41	1	788	2	N	34			112
						37	9							
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	45	1	860	2	N	31			143
						34	9							
04	960 N	878	-0-	-82	-0-	44	1	823	2	N	10			153
						11	9							
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	45	1	840	2	N	4			157
						4	9							
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	44	1	808	2	N	31	155	1	33
						34	9							
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	36	1	640	2	N	20			53
						22	9							

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
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

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
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	N	8					108
							9	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	296	1	5683	2	N	9	79	1			38
							10	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	285	1	5358	2	N	5					43
							6	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	302	1	5649	2	N	4					47
							4	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	4964	2	N	33					80
							36	9									
*07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-					80

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
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-

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
02	7420	X	6345	-0-	-1075	-0-	117	1	6228	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6494	-0-	-1066	-0-	100	1	6394	2	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6483	-0-	-1112	-0-	103	1	6380	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6056	-0-	-1054	-0-	99	1	5957	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	114	1	6134	2	Y	-0-					-0-

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
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	53	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	786	-0-	-423	-0-	40	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	575	-0-	-685	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-

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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	107	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	110	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

02	3864	X	3512	-0-	-352	-0-	171	1	3313	2	N	25					142
							28	9									
03	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	189	1	3638	2	N	26					168
							29	9									
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	185	1	3468	2	N	23	103	1			88
							25	9									
05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					88
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	179	1	3326	2	N	15					103
							17	9									
07	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	188	1	3374	2	N	15					118
							17	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

02	5964	X	3770	-0-	-2194	-0-	20	1	3750	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	3565	-0-	-2697	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3088	-0-	-2612	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	2940	-0-	-2206	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	7	1	3311	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

02	5740	X	5338	-0-	-402	-0-	262	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	294	1	5643	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	289	1	5431	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	291	1	5452	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	280	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	280	1	5021	2	N	-0-					-0-

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
02	3696 X	3073	-0-	-623	-0-	151	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3081	-0-	-489	-0-	156	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	156	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2800	-0-	-610	-0-	148	1	2652	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

02	25284 X	21299	-0-	-3985	-0-	114	1	21185	2	Y	-0-					-0-
03	26753 X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-					-0-
04	25500 X	23124	-0-	-2376	-0-	23124	2			Y	-0-					-0-
05	25451 X	22575	-0-	-2876	-0-	22575	2			Y	-0-					-0-
06	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	21233	2			Y	-0-					-0-
07	23901 X	20838	-0-	-3063	-0-	43	1	20795	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

02	868 N	814	-0-	-54	-0-	4	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	2	1	833	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	32	1	2765	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	40	1	3172	2	Y	-0-					-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	28	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	2614	-0-	-926	-0-	28	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	35	1	2920	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

02	7728 X	6223	-0-	-1505	-0-	33	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	8308 X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6113	-0-	-1537	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
05	7657 X	6453	-0-	-1204	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
06	6780 X	5778	-0-	-1002	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	5727	-0-	-1155	-0-	12	1	5715	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	138	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	136	1	2515	2	N	-0-					-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

02	7196 X	6435	-0-	-761	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-					-0-
04	7410 X	6620	-0-	-790	-0-	334	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	6673	-0-	-767	-0-	338	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	336	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6683	-0-	-447	-0-	354	1	6329	2	N	-0-					-0-

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
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	76	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	78	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	81	1	1445	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

02	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	23	1	4228	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	9	1	4369	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

02	280	N	245	-0-	-35	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	194	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4057	-0-	-353	-0-	205	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	207	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3862	-0-	-398	-0-	197	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	207	1	3698	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

02	INC G-10		3482	-0-	3482	3482	171	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		3782	-0-	3782	7264	187	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		3566	-0-	3566	10830	180	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		3610	-0-	3610	14440	183	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	17864	X	3424	-0-	-14440	-0-	175	1	3249	2	N	-0-					-0-
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	183	1	3283	2	N	-0-					-0-

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
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	102	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	97	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	100	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

02	280	N	229	-0-	-51	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

02	3136	X	2750	-0-	-386	-0-	135	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	146	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2851	-0-	-299	-0-	144	1	2707	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	148	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	142	1	2645	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	150	1	2677	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	39	1	720	2	N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

02	5292	X	3986	-0-	-1306	-0-	26	1	3960	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	5	1	4290	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3878	-0-	-1462	-0-	5	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	5	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	5	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	13	1	3702	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	54	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	52	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	55	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

02	3752	X	3452	-0-	-300	-0-	19	1	3433	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	7	1	3495	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	47	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	49	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	47	1	874	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

02	16744	X	15548	-0-	-1196	-0-	764	1	14784	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17050	-0-	-1271	-0-	843	1	16207	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	16187	-0-	-1123	-0-	818	1	15369	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16425	-0-	-997	-0-	833	1	15592	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	15716	-0-	-964	-0-	804	1	14912	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	16139	-0-	-1066	-0-	854	1	15285	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

02	2100	N	1749	-0-	-351	-0-	85	1	1652	2	N	11	67	1			22
							12	9									
03	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	94	1	1807	2	N	6					28
							7	9									
04	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	93	1	1755	2	N	7					35
							8	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	5					40
							6	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	7					47
							8	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	5					52
							6	9									

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2016	-0-	-224	-0-	99	1	1911	2	N	5					95
							6	9									
03	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	113	1	2180	2	N	18	91	1			22
							20	9									
04	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	108	1	2029	2	N	10					32
							11	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	N	-0-					32
06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	106	1	1975	2	N	-0-					32
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2137	2	N	5					37
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-

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
02	4396	X	3904	-0-	-492	-0-	21	1	3883	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4248	-0-	-557	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4105	-0-	-452	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	8	1	3999	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	80	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	77	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

02	616	N	579	-0-	-37	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	9	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	4	1	1752	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

02	14196	X	13956	-0-	-240	-0-	683	1	13232	2	Y	37					215
							41	9									
03	21390	X	14596	-0-	-6794	-0-	720	1	13830	2	Y	42	195	1			62
							46	9									
04	20700	X	13205	-0-	-7495	-0-	665	1	12509	2	Y	28					90
							31	9									
05	21390	X	11870	-0-	-9520	-0-	601	1	11252	2	Y	15					105
							17	9									
06	17040	X	12185	-0-	-4855	-0-	623	1	11562	2	Y	-0-					105
07	15438	X	12020	-0-	-3418	-0-	634	1	11357	2	Y	26	84	1			47
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

02	2744	X	2136	-0-	-608	-0-	17	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	7	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	7	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	8	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	12	1	2404	2	Y	-0-					-0-

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
02	13636	X	11484	-0-	-2152	-0-	62	1	11422	2	Y	-0-			-0-
03	14384	X	11079	-0-	-3305	-0-	11079	2			Y	-0-			-0-
04	13350	X	10987	-0-	-2363	-0-	10987	2			Y	-0-			-0-
05	13795	X	11014	-0-	-2781	-0-	11014	2			Y	-0-			-0-
06	12300	X	9423	-0-	-2877	-0-	9423	2			Y	-0-			-0-
07	12710	X	9023	-0-	-3687	-0-	19	1	9004	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4027	-0-	-509	-0-	22	1	4005	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-
04	4590	X	4089	-0-	-501	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
05	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			Y	-0-			-0-
06	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
07	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	8	1	3778	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			50
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			50
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			50
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			50
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	208	2	Y	5			55
							6	9							
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	5			60
							6	9							

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6668	-0-	-1508	-0-	328	1	6340	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7838	-0-	-904	-0-	388	1	7450	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7432	-0-	-788	-0-	375	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7406	-0-	-809	-0-	375	1	7031	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7360	-0-	-500	-0-	376	1	6984	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7310	-0-	-533	-0-	387	1	6923	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3821	-0-	-827	-0-	21	1	3800	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			Y	-0-			-0-
04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	3768	2			Y	-0-			-0-
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-
06	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	3616	2			Y	-0-			-0-
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	8	1	3631	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6053	-0-	-331	-0-	33	1	6020	2	Y	-0-			-0-
03	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	6413	2			Y	-0-			-0-
04	6780	X	6047	-0-	-733	-0-	6047	2			Y	-0-			-0-
05	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-
06	6720	X	6071	-0-	-649	-0-	6071	2			Y	-0-			-0-
07	6696	X	5958	-0-	-738	-0-	12	1	5946	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

02	2828 X	2596	-0-	-232	-0-	128	1	2468	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	137	1	2624	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2428	-0-	-512	-0-	123	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	143	1	2683	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	129	1	2402	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	138	1	2466	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	69	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	72	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-			-0-
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

02	8764 X	8172	-0-	-592	-0-	44	1	8128	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-			-0-
04	9090 X	8123	-0-	-967	-0-	8123	2			Y	-0-			-0-
05	9331 X	8516	-0-	-815	-0-	8516	2			Y	-0-			-0-
06	8970 X	7445	-0-	-1525	-0-	7445	2			Y	-0-			-0-
07	9052 X	8269	-0-	-783	-0-	17	1	8252	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-	82	1	1590	2	N	15			58
						17	9							
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	96	1	1846	2	N	14			72
						15	9							
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	93	1	1752	2	N	16			88
						18	9							
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	15			103
						17	9							
06	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	94	1	1737	2	N	19			122
						21	9							
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	97	1	1730	2	N	15			137
						17	9							

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

02	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	9	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
04	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
07	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	4	1	1673	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6104 X	5742	-0-	-362	-0-	55	1	5687	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	28	1	6101	2	Y	-0-			-0-
04	6450 X	5557	-0-	-893	-0-	29	1	5528	2	Y	-0-			-0-
05	6665 X	5690	-0-	-975	-0-	16	1	5674	2	Y	-0-			-0-
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	31	1	5692	2	Y	-0-			-0-
07	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	41	1	5721	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	2	Y	-0-			-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-			-0-
04	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	3949	2			Y	-0-			-0-
05	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	4161	2			Y	-0-			-0-
06	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	3935	2			Y	-0-			-0-
07	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	8	1	3904	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1502	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

02	7644 X	7152	-0-	-492	-0-	286	1	6866	2	Y	-0-			-0-
03	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	305	1	7501	2	Y	-0-			-0-
04	8190 X	7316	-0-	-874	-0-	292	1	7024	2	Y	-0-			-0-
05	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	303	1	7213	2	Y	-0-			-0-
06	7770 X	7210	-0-	-560	-0-	287	1	6923	2	Y	-0-			-0-
07	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	307	1	7072	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

02	10192 X	7747	-0-	-2445	-0-	63	1	7684	2	Y	-0-			-0-
03	11284 X	8242	-0-	-3042	-0-	27	1	8215	2	Y	-0-			-0-
04	10020 X	7776	-0-	-2244	-0-	26	1	7750	2	Y	-0-			-0-
05	9455 X	7678	-0-	-1777	-0-	25	1	7653	2	Y	-0-			-0-
06	8310 X	7480	-0-	-830	-0-	23	1	7457	2	Y	-0-			-0-
07	8587 X	7324	-0-	-1263	-0-	39	1	7285	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

02	16380 X	14685	-0-	-1695	-0-	79	1	14606	2	Y	-0-			-0-
03	18135 X	15930	-0-	-2205	-0-	15930	2			Y	-0-			-0-
04	17160 X	15414	-0-	-1746	-0-	15414	2			Y	-0-			-0-
05	17732 X	15511	-0-	-2221	-0-	15511	2			Y	-0-			-0-
06	16860 X	14927	-0-	-1933	-0-	14927	2			Y	-0-			-0-
07	16244 X	14837	-0-	-1407	-0-	31	1	14806	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2210	2	N	2					122
							2	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	N	6					128
							7	9									
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	129	1	2429	2	N	1	114	1			15
							1	9									
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	N	12					27
							13	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	5					32
							6	9									
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

02	4844	X	4484	-0-	-360	-0-	24	1	4460	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4641	-0-	-489	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	9	1	4538	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	58	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	55	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

02	672	N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
04	660	N	498	-0-	-162	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	128	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	140	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	137	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	140	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	135	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	9789	-0-	-1299	-0-	481	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9991	-0-	-1479	-0-	494	1	9497	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	9756	-0-	-1344	-0-	493	1	9263	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	9815	-0-	-1655	-0-	498	1	9317	2	N	-0-			-0-
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	663	1	12299	2	N	-0-			-0-
*07	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	729	1	13049	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

02	2016	N	1786	-0-	-230	-0-	10	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	4	1	1697	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3030	2	N	3			70
							3	9							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	168	1	3229	2	N	2			72
							2	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	162	1	3041	2	N	6			78
							7	9							
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	N	2			80
							2	9							
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	159	1	2959	2	N	5			85
							6	9							
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	N	-0-			85

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

02	8372	X	7215	-0-	-1157	-0-	39	1	7176	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7689	-0-	-1580	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	7401	-0-	-1419	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	6915	-0-	-1455	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	6510	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6750	-0-	-1248	-0-	14	1	6736	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	16	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-			-0-
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	6	1	2896	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	22	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	2	1	4258	2	Y	-0-					-0-
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	2	1	4210	2	Y	-0-					-0-
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	1	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4590 X	4166	-0-	-424	-0-	1	1	4165	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	10	1	4037	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

02	8148 X	6699	-0-	-1449	-0-	36	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	9021 X	6705	-0-	-2316	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	6212	-0-	-2518	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	6162	-0-	-1774	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	7680 X	5870	-0-	-1810	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	5754	-0-	-1655	-0-	12	1	5742	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

02	224 N	186	-0-	-38	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

02	6216 X	5632	-0-	-584	-0-	30	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	4916	-0-	-1966	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	4675	-0-	-1985	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	5458	-0-	-1424	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4884	-0-	-1176	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	4402	-0-	-1829	-0-	9	1	4393	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	2	1	946	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

02	3584 X	2866	-0-	-718	-0-	15	1	2851	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

02	12516 X	8508	-0-	-4008	-0-	46	1	8462	2	Y	-0-					-0-
03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-	8395	2			Y	-0-					-0-
04	12840 X	7998	-0-	-4842	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
05	10788 X	7320	-0-	-3468	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
06	9600 X	7783	-0-	-1817	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
07	9424 X	7304	-0-	-2120	-0-	15	1	7289	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

02	8008 X	5803	-0-	-2205	-0-	31	1	5772	2	Y	-0-					-0-
03	8866 X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
04	7890 X	5869	-0-	-2021	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5807	-0-	-1509	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5525	-0-	-892	-0-	12	1	5513	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

02	5880 X	4920	-0-	-960	-0-	26	1	4894	2	Y	-0-					-0-
03	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
05	5952 X	5163	-0-	-789	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	10	1	4864	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	100	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	103	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	89	1	1654	2	N	-0-					-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2666 N	2654	-0-	-12	-0-	131	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	128	1	2414	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	131	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	126	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	134	1	2404	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	82	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	80	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	79	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	90	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	91	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	96	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	93	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	72	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	2893	-0-	-1055	-0-	142	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3528	-0-	-522	-0-	178	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	3682	-0-	-379	-0-	187	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	169	1	3022	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1042	-0-	-353	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	953	-0-	-247	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	55	1	991	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

02	784 N	738	-0-	-46	-0-	36	1	702	2	N	-0-					-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

02	5348 X	5234	-0-	-114	-0-	257	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	5819	-0-	-71	-0-	288	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	5640 X	5585	-0-	-55	-0-	282	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	295	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	295	1	5480	2	N	-0-					-0-
*07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	310	1	5544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

02	11004 X	7753	-0-	-3251	-0-	42	1	7711	2	Y	-0-					-0-
03	12183 X	9010	-0-	-3173	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
04	11790 X	8481	-0-	-3309	-0-	8481	2			Y	-0-					-0-
05	11811 X	8205	-0-	-3606	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
06	9960 X	7989	-0-	-1971	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
07	9021 X	7799	-0-	-1222	-0-	16	1	7783	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

02	9212 X	8777	-0-	-435	-0-	431	1	8346	2	N	-0-					-0-
03	10261 X	9607	-0-	-654	-0-	475	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	9930 X	9056	-0-	-874	-0-	457	1	8599	2	N	-0-					-0-
05	10261 X	9141	-0-	-1120	-0-	463	1	8678	2	N	-0-					-0-
06	9630 X	8802	-0-	-828	-0-	450	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9703 X	8934	-0-	-769	-0-	473	1	8461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

02	4088 X	3913	-0-	-175	-0-	72	1	3841	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	4019	-0-	-361	-0-	60	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	4112	-0-	-383	-0-	61	1	4051	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	3789	-0-	-501	-0-	56	1	3733	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	64	1	3789	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	52	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	55	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	56	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	51	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

02	3080 X	2814	-0-	-266	-0-	136	1	2625	2	N	48	130	1			75
						53	9									
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144	1	2759	2	N	45					120
						50	9									
04	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	142	1	2665	2	N	39	99	1			60
						43	9									
05	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	144	1	2688	2	N	25					85
						28	9									
06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	136	1	2521	2	N	66	98	1			53
						73	9									
07	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	138	1	2474	2	N	24					77
						26	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

02	4956 X	3940	-0-	-1016	-0-	194	1	3746	2	N	-0-					55
03	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	214	1	4118	2	N	5					60
						6	9									
04	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	224	1	4213	2	N	-0-					60
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	227	1	4254	2	N	2	45	1			17
						2	9									
06	4530 X	3933	-0-	-597	-0-	201	1	3732	2	N	-0-					17
07	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	212	1	3801	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

02	3920 X	3749	-0-	-171	-0-	184	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	201	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	3804	-0-	-396	-0-	192	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	196	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	188	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3746	-0-	-408	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

02	2716 X	2683	-0-	-33	-0-	132	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	142	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	144	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	136	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	4403	-0-	-357	-0-	216	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	235	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	226	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4557	-0-	-465	-0-	231	1	4326	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	4413	-0-	-297	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4402	-0-	-465	-0-	233	1	4169	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	81	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	78	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	81	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	74	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-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-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	1734	-0-	-529	-0-	4	1	1730	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

02	24332 X	19639	-0-	-4693	-0-	106	1	19533	2	Y	-0-					-0-
03	26939 X	18893	-0-	-8046	-0-	18893	2			Y	-0-					-0-
04	26070 X	18194	-0-	-7876	-0-	18194	2			Y	-0-					-0-
05	26567 X	18035	-0-	-8532	-0-	18035	2			Y	-0-					-0-
06	24060 X	17305	-0-	-6755	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-
07	21731 X	16962	-0-	-4769	-0-	35	1	16927	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

02	10080	X	8501	-0-	-1579	-0-	46	1	8455	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	8772	-0-	-2388	-0-	8772	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	9511	-0-	-1019	-0-	9511	2			Y	-0-					-0-
05	10881	X	9675	-0-	-1206	-0-	9675	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8528	-0-	-922	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8305	-0-	-1522	-0-	17	1	8288	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

02	2464	N	2340	-0-	-124	-0-	115	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	126	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2236	-0-	-344	-0-	113	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	131	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	118	1	2193	2	N	-0-					-0-
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	126	1	2248	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

02	3052	X	2275	-0-	-777	-0-	12	1	2263	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2127	-0-	-1023	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	5	1	2156	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					2
							2	9									
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	34	1	662	2	N	1					3
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	33	1	614	2	N	2					5
							2	9									
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	33	1	621	2	N	-0-					5
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	32	1	594	2	N	-0-					5
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	92	1	1786	2	N	15					93
							17	9									
03	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	102	1	1961	2	N	12					105
							13	9									
04	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	97	1	1817	2	N	8	101	1			12
							9	9									
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	100	1	1867	2	N	5					17
							6	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	97	1	1808	2	N	13					30
							14	9									
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	98	1	1750	2	N	10					40
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

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
02	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	Y	-0-					-0-

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
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	220	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	241	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	261	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	255	1	4731	2	N	-0-					-0-
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	271	1	4852	2	N	-0-					-0-

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
02	9996	X	9444	-0-	-552	-0-	463	1	8962	2	N	17					107
							19	9									
03	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	503	1	9656	2	N	5					112
							6	9									
04	10560	X	9577	-0-	-983	-0-	483	1	9073	2	N	19	51	1			80
							21	9									
05	10881	X	9574	-0-	-1307	-0-	485	1	9075	2	N	13					93
							14	9									
06	10260	X	8980	-0-	-1280	-0-	458	1	8507	2	N	14					107
							15	9									
07	10447	X	9380	-0-	-1067	-0-	496	1	8877	2	N	6					113
							7	9									

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
02	1176	N	802	-0-	-374	-0-	4	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	673	-0-	-377	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312 X	9935	-0-	-1377	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-					-0-
03	12524 X	11894	-0-	-630	-0-	11894	2			Y	-0-					-0-
04	12120 X	11224	-0-	-896	-0-	11224	2			Y	-0-					-0-
05	11811 X	11226	-0-	-585	-0-	11226	2			Y	-0-					-0-
06	11520 X	11073	-0-	-447	-0-	11073	2			Y	-0-					-0-
07	11904 X	10745	-0-	-1159	-0-	22	1	10723	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	34	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	3	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	3	1	6276	2	N	-0-					-0-
05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	3	1	6004	2	N	-0-					-0-
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3	1	6082	2	N	-0-					-0-
*07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	16	1	6051	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

02	672 N	671	-0-	-1	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	32	1	593	2	N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

02	700 N	684	-0-	-16	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

02	224 N	76	-0-	-148	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	70	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	64	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	66	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1194	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	168	1	3257	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	182	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	186	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	180	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	190	1	3408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	47	1	4189	2	Y	-0-					-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	30	1	4586	2	Y	-0-					-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	29	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	28	1	4192	2	Y	-0-					-0-
07	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	37	1	4297	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

02	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	9	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	4	1	1716	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

02	364 N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

02	4648 X	4425	-0-	-223	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-					-0-
03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-					-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	234	1	10752	2	Y	-0-					-0-
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	Y	-0-					-0-
06	10500 X	10283	-0-	-217	-0-	229	1	10054	2	Y	-0-					-0-
07	11346 X	10468	-0-	-878	-0-	258	1	10210	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

02	4732 X	4291	-0-	-441	-0-	23	1	4268	2	Y	-0-					-0-
03	5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	9	1	4368	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

02	6328 X	5699	-0-	-629	-0-	211	1	5488	2	Y	-0-					-0-
03	7006 X	6240	-0-	-766	-0-	223	1	6017	2	Y	-0-					-0-
04	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	210	1	5623	2	Y	-0-					-0-
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	212	1	5699	2	Y	-0-					-0-
06	6420 X	5777	-0-	-643	-0-	211	1	5566	2	Y	-0-					-0-
07	6324 X	5918	-0-	-406	-0-	227	1	5691	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	224	-0-	-1512	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	181	-0-	-1919	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	57	1	10547	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	11867	-0-	-1153	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	10980	-0-	-1770	-0-	10980	2			Y	-0-					-0-
05	13175	X	10871	-0-	-2304	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
06	12750	X	10545	-0-	-2205	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
07	11873	X	10283	-0-	-1590	-0-	21	1	10262	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	53	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	57	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6916	X	6435	-0-	-481	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	342	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6533	-0-	-607	-0-	330	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6571	-0-	-714	-0-	333	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6208	-0-	-782	-0-	317	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	336	1	6014	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

02	14924	X	13661	-0-	-1263	-0-	73	1	13588	2	Y	-0-					-0-
03	16523	X	14033	-0-	-2490	-0-	14033	2			Y	-0-					-0-
04	15990	X	13908	-0-	-2082	-0-	13908	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	13522	-0-	-2567	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13121	-0-	-2239	-0-	13121	2			Y	-0-					-0-
07	15128	X	12768	-0-	-2360	-0-	27	1	12741	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

02	756	N	744	-0-	-12	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

02	4228	X	3811	-0-	-417	-0-	20	1	3791	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3719	-0-	-451	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	8	1	3751	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

02	3640	X	3396	-0-	-244	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	24	1	3767	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	25	1	3103	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	24	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2898	-0-	-762	-0-	22	1	2876	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	30	1	2935	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	145	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	153	1	2876	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	154	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	147	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	157	1	2819	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

02	T. A.		1412	-0-	1412	1412	8	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1370	-0-	1370	2782	1370	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1324	-0-	1324	4106	1324	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1418	-0-	1418	5524	1418	2			Y	-0-					-0-
06	6817	X	1293	-0-	-5524	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5460	-0-	-280	-0-	29	1	5431	2	N	-0-					3
03	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					3
04	6150	X	5536	-0-	-614	-0-	5536	2			N	-0-					3
*05	6262	X	5028	-0-	-1234	-0-	5028	2			N	-0-	3	7			-0-
06	6060	X	5131	-0-	-929	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	11	1	5109	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	52	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	54	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

02	252	N	246	-0-	-6	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

02	728	N	696	-0-	-32	-0-	34	1	662	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 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
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	5	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

02	1848 X	1624	-0-	-224	-0-	9	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	4	1	1992	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	45	1	8357	2	Y	-0-					-0-
03	8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
04	9780 X	7379	-0-	-2401	-0-	7379	2			Y	-0-					-0-
05	10106 X	7675	-0-	-2431	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
06	9780 X	7980	-0-	-1800	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
07	9300 X	8115	-0-	-1185	-0-	17	1	8098	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5768 X	5328	-0-	-440	-0-	29	1	5299	2	N	-0-	129	1			25
03	6386 X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-					25
04	6120 X	5536	-0-	-584	-0-	5534	2	2	9	N	2					27
05	6138 X	5575	-0-	-563	-0-	5575	2			N	-0-					27
06	5910 X	5304	-0-	-606	-0-	5301	2	3	9	N	3					30
07	5890 X	5441	-0-	-449	-0-	11	1	5430	2	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	16	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	2118	-0-	-1602	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2676	-0-	-951	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2539	-0-	-701	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	6	1	2666	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

02	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	6	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	2	1	1170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

02	980 N	874	-0-	-106	-0-	43	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	960 N	903	-0-	-57	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	46	1	855	2	N	-0-					-0-
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

02	8232 X	6695	-0-	-1537	-0-	36	1	6659	2	N	-0-					-0-
03	9114 X	6783	-0-	-2331	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8432 X	6530	-0-	-1902	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	6454	-0-	-1436	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6246	-0-	-1163	-0-	13	1	6233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

02	9128 X	8754	-0-	-374	-0-	47	1	8707	2	Y	-0-					-0-
03	10106 X	9441	-0-	-665	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
04	9780 X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			Y	-0-					-0-
05	9951 X	9114	-0-	-837	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
06	9540 X	8222	-0-	-1318	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
07	9703 X	6350	-0-	-3353	-0-	13	1	6337	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

02	17584 X	15144	-0-	-2440	-0-	81	1	15063	2	Y	-0-					-0-
03	19468 X	15985	-0-	-3483	-0-	15985	2			Y	-0-					-0-
04	18840 X	14055	-0-	-4785	-0-	14055	2			Y	-0-					-0-
05	19096 X	13426	-0-	-5670	-0-	13426	2			Y	-0-					-0-
06	17820 X	13635	-0-	-4185	-0-	13635	2			Y	-0-					-0-
07	16771 X	13470	-0-	-3301	-0-	28	1	13442	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	7924 X	6828	-0-	-1096	-0-	37	1	6791	2	N	-0-			-0-
03	8773 X	7500	-0-	-1273	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
04	8190 X	7293	-0-	-897	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
05	7936 X	7545	-0-	-391	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	7238	-0-	-262	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
07	7564 X	7437	-0-	-127	-0-	16	1	7421	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

02	3332 X	2992	-0-	-340	-0-	16	1	2976	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3036	-0-	-384	-0-	3036	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-
06	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2971	-0-	-346	-0-	6	1	2965	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	33	1	6103	2	N	-0-			-0-
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
05	1643 X	792	-0-	-851	-0-	792	2			N	-0-			-0-
06	1590 X	760	-0-	-830	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	1643 X	750	-0-	-893	-0-	2	1	748	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

02	10780 X	7066	-0-	-3714	-0-	38	1	7028	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	9709	-0-	-1916	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
04	10680 X	8991	-0-	-1689	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
05	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-			-0-
06	9390 X	8767	-0-	-623	-0-	8767	2			N	-0-			-0-
07	9703 X	8368	-0-	-1335	-0-	17	1	8351	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	89	1	1719	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	95	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	92	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	95	1	1705	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

02	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	192	1	3726	2	N	5			5
						6	9							
03	4805 X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5			10
						6	9							
04	4560 X	4037	-0-	-523	-0-	204	1	3831	2	N	2			12
						2	9							
05	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	208	1	3890	2	N	3			15
						3	9							
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	198	1	3671	2	N	5			20
						6	9							
07	4340 X	3945	-0-	-395	-0-	209	1	3736	2	N	-0-			20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3070	-0-	-318	-0-	151	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	155	1	2919	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3137	-0-	-428	-0-	159	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	159	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	168	1	3002	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

02	3304	X	3183	-0-	-121	-0-	156	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	167	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	172	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	166	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	176	1	3154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

*08	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	182	1	14594	2	N	-0-					-0-
*09	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	216	1	13752	2	N	-0-					-0-
*10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	290	1	14088	2	N	-0-					-0-
*11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	139	1	13473	2	N	-0-					-0-
*12	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	149	1	12809	2	N	-0-					-0-
*01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	98	1	9942	2	N	-0-					-0-
*02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	46	1	8601	2	N	-0-					-0-
*03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	12	1	5564	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

02	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	85	1	15742	2	N	-0-					-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
04	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
05	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
*07	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	31	1	14953	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	6	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	2	1	1177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

02	4956	X	4747	-0-	-209	-0-	166	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	182	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5032	-0-	-278	-0-	176	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	181	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	173	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	186	1	4698	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	4	1	1987	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

02	10276	X	9878	-0-	-398	-0-	53	1	9825	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	9835	-0-	-1325	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	9334	-0-	-1466	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9422	-0-	-1707	-0-	9422	2			Y	-0-					-0-
06	10620	X	9165	-0-	-1455	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9056	-0-	-1887	-0-	19	1	9037	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

02	16940	X	15697	-0-	-1243	-0-	84	1	15613	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17762	-0-	-590	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16698	-0-	-642	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16074	-0-	-1689	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	14146	-0-	-3044	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14492	-0-	-3271	-0-	30	1	14462	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

02	4956	X	4335	-0-	-621	-0-	23	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4212	-0-	-618	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	9	1	4256	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

02	7168	X	6709	-0-	-459	-0-	36	1	6673	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7200	-0-	-767	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6639	-0-	-1101	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

02	784	N	757	-0-	-27	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	2	N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	39	1	734	2	N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	2	N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	6473	-0-	-527	-0-	35	1	6438	2	N	-0-					-0-
03	7750 X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6724	-0-	-776	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6951	-0-	-799	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6694	-0-	-626	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6738	-0-	-423	-0-	14	1	6724	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

02	18760 X	18259	-0-	-501	-0-	98	1	18161	2	N	-0-					-0-
03	20770 X	19913	-0-	-857	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
04	20100 X	19199	-0-	-901	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
05	20770 X	20378	-0-	-392	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
06	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
*07	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	43	1	20578	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

02	5712 X	4968	-0-	-744	-0-	134	1	4834	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	5400	-0-	-924	-0-	133	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	5080	-0-	-1040	-0-	130	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	6076 X	4973	-0-	-1103	-0-	134	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5820 X	5006	-0-	-814	-0-	129	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5487 X	5020	-0-	-467	-0-	142	1	4878	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

02	2016 N	1784	-0-	-232	-0-	10	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	4	1	2013	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

02	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	57	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	62	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

02	13132 X	10292	-0-	-2840	-0-	55	1	10237	2	N	-0-					-0-
03	14539 X	11733	-0-	-2806	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	10976	-0-	-3094	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
05	14074 X	10543	-0-	-3531	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	10067	-0-	-2533	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	11718 X	9865	-0-	-1853	-0-	21	1	9844	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

02	15400 X	13570	-0-	-1830	-0-	73	1	13497	2	N	-0-					-0-
03	16988 X	14470	-0-	-2518	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
04	15390 X	13820	-0-	-1570	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
05	15903 X	14651	-0-	-1252	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
06	14880 X	13764	-0-	-1116	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	13538	-0-	-1497	-0-	28	1	13510	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	3859	-0-	-481	-0-	179	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	3874	-0-	-566	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3903	-0-	-437	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3668	-0-	-472	-0-	174	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	3631	-0-	-647	-0-	180	1	3451	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

02	6916 X	5529	-0-	-1387	-0-	30	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	7657 X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	5569	-0-	-1751	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5550	-0-	-557	-0-	12	1	5538	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

02	34614 X	34614	-0-	-0-	-0-	186	1	34428	2	N	-0-					-0-
03	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-	38266	2			N	-0-					-0-
05	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
06	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
*07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	77	1	36678	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

02	3080 X	2916	-0-	-164	-0-	143	1	2773	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	153	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	156	1	2924	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	150	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	158	1	2831	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

02	1316 N	904	-0-	-412	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	-0-					-0-
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

02	2100 N	2001	-0-	-99	-0-	11	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	4	1	2046	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	63					63
						69	9									
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-	63	1			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

02	8400 X	7038	-0-	-1362	-0-	53	1	6973	2	N	11					208
						12	9									
03	9300 X	7176	-0-	-2124	-0-	18	1	7136	2	N	20					228
						22	9									
04	9000 X	6682	-0-	-2318	-0-	16	1	6648	2	N	16	171	1			73
						18	9									
05	8742 X	6509	-0-	-2233	-0-	16	1	6482	2	N	10	73	1			10
						11	9									
06	8190 X	6378	-0-	-1812	-0-	18	1	6330	2	N	27					37
						30	9									
07	7781 X	6209	-0-	-1572	-0-	31	1	6136	2	N	38					75
						42	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

02	7112 X	6474	-0-	-638	-0-	110	1	6364	2	N	-0-					-0-
03	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7620 X	6611	-0-	-1009	-0-	88	1	6523	2	N	-0-					-0-
05	7750 X	6562	-0-	-1188	-0-	90	1	6472	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	6497	-0-	-823	-0-	86	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	6456	-0-	-705	-0-	101	1	6355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15064	X	14855	-0-	-209	-0-	80	1	14775	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15896	-0-	-782	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15478	-0-	-662	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15398	-0-	-1094	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14021	-0-	-1909	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12812	-0-	-3649	-0-	27	1	12785	2	N	-0-					-0-

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
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	100	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	108	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	105	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	100	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	106	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
02	4172	X	3739	-0-	-433	-0-	184	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	196	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	180	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	173	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3180	-0-	-930	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	174	1	3107	2	N	-0-					-0-

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
02	3304	X	2899	-0-	-405	-0-	16	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	6	1	2832	2	N	-0-					-0-

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					30
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					30
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					30
06	1440	N	706	-0-	-734	-0-	706	2			N	-0-					30
07	1209	N	478	-0-	-731	-0-	1	1	477	2	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

02	6440	X	5443	-0-	-997	-0-	29	1	5414	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5863	-0-	-1267	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5488	-0-	-1412	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5122	-0-	-1208	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5077	-0-	-937	-0-	11	1	5066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

02	3136	X	2412	-0-	-724	-0-	13	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	6	1	2886	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

02	8736	X	7859	-0-	-877	-0-	42	1	7817	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8349	-0-	-1323	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8138	-0-	-1222	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8287	-0-	-1385	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7792	-0-	-1238	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7448	-0-	-1263	-0-	16	1	7432	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

02	8064	X	6941	-0-	-1123	-0-	82	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7371	-0-	-1464	-0-	55	1	7316	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6844	-0-	-1706	-0-	53	1	6791	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6784	-0-	-1679	-0-	54	1	6730	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6671	-0-	-1219	-0-	52	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6575	-0-	-1113	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

02	3276	X	2642	-0-	-634	-0-	14	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2744	-0-	-883	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2551	-0-	-869	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1632	-0-	-1282	-0-	3	1	1629	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

02	3752	X	3096	-0-	-656	-0-	17	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3364	-0-	-635	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3624	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10	2109	-0-	2109	2109	11	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	2221	-0-	2221	4330	2221	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	2026	-0-	2026	6356	2026	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	1970	-0-	1970	8326	1970	2			N	-0-					-0-
06	10249 X	1923	-0-	-8326	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

02	30828 X	28614	-0-	-2214	-0-	154	1	28460	2	N	-0-					-0-
03	33232 X	30777	-0-	-2455	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
04	32160 X	29636	-0-	-2524	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
05	32643 X	29743	-0-	-2900	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
06	30660 X	28052	-0-	-2608	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
07	31682 X	28052	-0-	-3630	-0-	59	1	27993	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	77	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	73	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	73	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	74	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	72	1	5723	2	N	-0-					-0-
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	84	1	5395	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

02	6132 X	4931	-0-	-1201	-0-	26	1	4905	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	4710	-0-	-1860	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4533	-0-	-927	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4610	-0-	-846	-0-	10	1	4600	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

02	3724 X	3223	-0-	-501	-0-	17	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	7	1	3148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

02	11872 X	10105	-0-	-1767	-0-	54	1	10051	2	N	-0-					-0-
03	13020 X	11244	-0-	-1776	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
04	12600 X	10489	-0-	-2111	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	12307 X	10879	-0-	-1428	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	11310 X	10051	-0-	-1259	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11253 X	9625	-0-	-1628	-0-	20	1	9605	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

02	4088 X	3450	-0-	-638	-0-	31	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	15	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	3416	-0-	-964	-0-	15	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3520	-0-	-470	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3538	-0-	-275	-0-	7	1	3531	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	14	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

02	420	N	387	-0-	-33	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

02	16044	X	14927	-0-	-1117	-0-	80	1	14847	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	15915	-0-	-1321	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14833	-0-	-1457	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14882	-0-	-1951	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14121	-0-	-1869	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	14323	-0-	-2200	-0-	30	1	14293	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

02	8512	X	7812	-0-	-700	-0-	42	1	7770	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8107	-0-	-1317	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7318	-0-	-1802	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7373	-0-	-1431	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7043	-0-	-1606	-0-	15	1	7028	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

02	17808	X	15231	-0-	-2577	-0-	82	1	15149	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16498	-0-	-3218	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15762	-0-	-2868	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15577	-0-	-3147	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	14762	-0-	-2428	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14837	-0-	-2027	-0-	31	1	14806	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	272	1	5274	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	302	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	291	1	5477	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5815	-0-	-602	-0-	295	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	284	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	300	1	5374	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 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
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	4	1	2028	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

02	12460	X	10580	-0-	-1880	-0-	57	1	10523	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	11130	-0-	-2355	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11355	-0-	-1695	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11217	-0-	-1369	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10744	-0-	-1005	-0-	22	1	10722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					85
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					85
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					85
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					85
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					85
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

02	20776	X	17266	-0-	-3510	-0-	93	1	17173	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	18214	-0-	-4788	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17468	-0-	-4792	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17311	-0-	-4296	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17336	-0-	-2344	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16524	-0-	-2603	-0-	34	1	16490	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

02	784	N	720	-0-	-64	-0-	35	1	685	2	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

02	13468	X	12340	-0-	-1128	-0-	66	1	12274	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13354	-0-	-1557	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12801	-0-	-1629	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13332	-0-	-1269	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12870	-0-	-960	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13108	-0-	-563	-0-	27	1	13081	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	6557	-0-	-135	-0-	322	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	7181	-0-	-228	-0-	355	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	6866	-0-	-304	-0-	347	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	6968	-0-	-348	-0-	353	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	6686	-0-	-364	-0-	342	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7254 X	6782	-0-	-472	-0-	359	1	6423	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

02	24220 X	20070	-0-	-4150	-0-	108	1	19962	2	N	-0-					-0-
03	26815 X	21497	-0-	-5318	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
04	23100 X	20377	-0-	-2723	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	23870 X	20072	-0-	-3798	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
06	22980 X	19000	-0-	-3980	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
07	22227 X	18047	-0-	-4180	-0-	38	1	18009	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

02	7168 X	6495	-0-	-673	-0-	35	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	7936 X	7121	-0-	-815	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	6700	-0-	-980	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7502 X	6622	-0-	-880	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6304	-0-	-656	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6355	-0-	-837	-0-	13	1	6342	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

02	7084 X	5713	-0-	-1371	-0-	31	1	5682	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	6396	-0-	-1447	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6208	-0-	-1382	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	5883	-0-	-1650	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	5816	-0-	-1144	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	5614	-0-	-803	-0-	12	1	5602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

02	644 N	611	-0-	-33	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

02	1148 N	1145	-0-	-3	-0-	56	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	61	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

02	14252 X	13413	-0-	-839	-0-	659	1	12754	2	N	-0-					-0-
03	15779 X	14696	-0-	-1083	-0-	727	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	15270 X	13897	-0-	-1373	-0-	702	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	15345 X	14006	-0-	-1339	-0-	710	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	14400 X	13265	-0-	-1135	-0-	678	1	12587	2	N	-0-					-0-
07	14849 X	13450	-0-	-1399	-0-	712	1	12738	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

02	896	N	840	-0-	-56	-0-	5	1	835	2	N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

02	14392	X	12707	-0-	-1685	-0-	68	1	12639	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	11002	-0-	-4932	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13425	-0-	-1995	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12911	-0-	-2279	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12307	-0-	-1853	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10037	-0-	-4037	-0-	21	1	10016	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

02	13272	X	10418	-0-	-2854	-0-	56	1	10362	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	11456	-0-	-3238	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	10503	-0-	-3297	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10490	-0-	-3057	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10255	-0-	-2345	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	9849	-0-	-1683	-0-	21	1	9828	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

02	3304	X	2964	-0-	-340	-0-	16	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2315	-0-	-971	-0-	5	1	2310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

02	756	N	595	-0-	-161	-0-	29	1	563	2	N	3					83
							3	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	N	-0-					83
04	870	N	640	-0-	-230	-0-	32	1	608	2	N	-0-					83
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	N	-0-					83
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	35	1	653	2	N	-0-					83
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-					83

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	70	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	70	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

02	1988 N	1706	-0-	-282	-0-	9	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

02	8848 X	7640	-0-	-1208	-0-	41	1	7599	2	N	-0-					-0-
03	9796 X	7038	-0-	-2758	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7212	-0-	-1938	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	8365	-0-	-1090	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	6702	-0-	-1761	-0-	14	1	6688	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

02	10780 X	6055	-0-	-4725	-0-	33	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	11935 X	7827	-0-	-4108	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	7248	-0-	-4302	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	9734 X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	7322	-0-	-238	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	7004	-0-	-808	-0-	15	1	6989	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

02	13132 X	12182	-0-	-950	-0-	65	1	12117	2	N	-0-					-0-
03	14539 X	12593	-0-	-1946	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	11270	-0-	-2800	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	14198 X	9770	-0-	-4428	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	13050 X	11737	-0-	-1313	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
07	13485 X	10256	-0-	-3229	-0-	21	1	10235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	134	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	128	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	128	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2399	-0-	-421	-0-	123	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	129	1	2311	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3180	-0-	-628	-0-	156	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3090	-0-	-1126	-0-	153	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	165	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	164	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3032	-0-	-538	-0-	155	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	2987	-0-	-547	-0-	158	1	2829	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

02	3304 X	2851	-0-	-453	-0-	140	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	145	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2793	-0-	-447	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	143	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	134	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	144	1	2580	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

02	35980 X	33271	-0-	-2709	-0-	179	1	33092	2	N	-0-					-0-
03	39835 X	36314	-0-	-3521	-0-	36314	2			N	-0-					-0-
04	38550 X	34831	-0-	-3719	-0-	34831	2			N	-0-					-0-
05	38843 X	34937	-0-	-3906	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
06	36420 X	32720	-0-	-3700	-0-	32720	2			N	-0-					-0-
07	36828 X	32539	-0-	-4289	-0-	68	1	32471	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

02	7560 X	6628	-0-	-932	-0-	36	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	8100 X	6503	-0-	-1597	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6573	-0-	-747	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6509	-0-	-838	-0-	14	1	6495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

02	2884 X	2569	-0-	-315	-0-	126	1	2441	2	N	2	65	1			32
						2	9									
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	133	1	2553	2	N	-0-					32
04	3090 X	2476	-0-	-614	-0-	125	1	2351	2	N	-0-					32
05	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					32
06	2850 X	2229	-0-	-621	-0-	114	1	2115	2	N	-0-					32
07	2852 X	2192	-0-	-660	-0-	116	1	2076	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

02	4536 X	3903	-0-	-633	-0-	192	1	3711	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-	206	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4740 X	3886	-0-	-854	-0-	196	1	3690	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	3644	-0-	-676	-0-	186	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	3621	-0-	-688	-0-	192	1	3429	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452 X	8763	-0-	-2689	-0-	47	1	8716	2	N	-0-					-0-
03	12679 X	8259	-0-	-4420	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	12270 X	7263	-0-	-5007	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	7793	-0-	-4421	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	7313	-0-	-2390	-0-	15	1	7298	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	52	1	9628	2	N	-0-					-0-
03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
*07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	14	1	6587	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

02	868 N	796	-0-	-72	-0-	4	1	792	2	N	-0-					-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	2	1	774	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

02	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	124	1	22908	2	N	-0-					-0-
03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
04	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	28166	2			N	-0-					-0-
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
06	28713 X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
*07	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	60	1	28809	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	131	1	2541	2	N	17					165
						19	9									
03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	139	1	2670	2	N	33					198
						36	9									
04	3240 X	2691	-0-	-549	-0-	134	1	2521	2	N	33	169	1			62
						36	9									
05	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	136	1	2546	2	N	51					113
						56	9									
06	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	130	1	2405	2	N	30					143
						33	9									
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	144	1	2583	2	N	100					243
						110	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

02	5460 X	4985	-0-	-475	-0-	27	1	4958	2	N	-0-					-0-
03	6045 X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5049	-0-	-801	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4762	-0-	-698	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4725	-0-	-793	-0-	10	1	4715	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	79	1	14612	2	N	-0-					-0-
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
04	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
06	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
*07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	40	1	19244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

02	560 N	489	-0-	-71	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

02	2268 X	1419	-0-	-849	-0-	8	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	957	-0-	-624	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

02	2156 N	1980	-0-	-176	-0-	11	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	4	1	1975	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

02	9576 X	8481	-0-	-1095	-0-	46	1	8435	2	N	-0-					-0-
03	10602 X	9134	-0-	-1468	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	8514	-0-	-816	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	8599	-0-	-1042	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	8246	-0-	-934	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	17	1	8328	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

02	1400 N	1287	-0-	-113	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	69	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	67	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	68	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	65	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

02	135016 X	129706	-0-	-5310	-0-	697	1	129009	2	N	-0-					-0-
03	149482 X	139010	-0-	-10472	-0-	139010	2			N	-0-					-0-
04	144660 X	135117	-0-	-9543	-0-	135117	2			N	-0-					-0-
05	146630 X	139415	-0-	-7215	-0-	139415	2			N	-0-					-0-
06	138960 X	133466	-0-	-5494	-0-	133466	2			N	-0-					-0-
07	143592 X	136170	-0-	-7422	-0-	284	1	135886	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052 X	16142	-0-	-910	-0-	238	1	15904	2	N	-0-					-0-
03	18879 X	17335	-0-	-1544	-0-	195	1	17140	2	N	-0-					-0-
04	18270 X	16410	-0-	-1860	-0-	196	1	16214	2	N	-0-					-0-
05	18414 X	16664	-0-	-1750	-0-	187	1	16477	2	N	-0-					-0-
06	17640 X	15597	-0-	-2043	-0-	178	1	15419	2	N	-0-					-0-
07	17887 X	15477	-0-	-2410	-0-	193	1	15284	2	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

02	308 N	220	-0-	-88	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

02	7616 X	7199	-0-	-417	-0-	55	1	7144	2	N	-0-					-0-
03	8432 X	8001	-0-	-431	-0-	20	1	7981	2	N	-0-					-0-
04	8160 X	7716	-0-	-444	-0-	19	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	8122 X	7559	-0-	-563	-0-	19	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6846	-0-	-894	-0-	17	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	7998 X	6993	-0-	-1005	-0-	32	1	6961	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

02	1820 N	1634	-0-	-186	-0-	9	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1477	-0-	-293	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	3	1	1332	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

02	2800 X	2469	-0-	-331	-0-	13	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2512	-0-	-488	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

02	0 Z	3545	-0-	3545	358566	19	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	360855 X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	2458	-0-	-3872	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4415	-0-	-1568	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4218	-0-	-1092	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	8	1	3995	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19			85
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22			107
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1276	3	15	9	N	14			121
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8			129
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	3	10	9	N	9			138
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1039	3	9	9	N	8			146

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	N	-0-			13
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	N	-0-			13
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	N	-0-			13
05	2511 X	1955	-0-	-556	-0-	86	1	1869	2	N	-0-			13
06	2880 X	1937	-0-	-943	-0-	82	1	1855	2	N	-0-			13
07	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	75	1	1815	2	N	-0-			13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-			15
03	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-			15
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	195	1	4028	2	N	-0-			15
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4521	2	N	-0-			15
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	190	1	4288	2	N	-0-			15
*07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	158	1	3808	2	N	-0-			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	173	1	3881	2	N	-0-			16
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	-0-			16
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	163	1	3357	2	N	-0-			16
05	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	182	1	3954	2	N	-0-			16
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	175	1	3959	2	N	-0-			16
07	4495 X	3988	-0-	-507	-0-	159	1	3829	2	N	-0-			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

02	3612 X	3048	-0-	-564	-0-	130	1	2918	2	N	-0-			13
03	3999 X	3590	-0-	-409	-0-	155	1	3435	2	N	-0-			13
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	2	N	-0-			13
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	143	1	3103	2	N	-0-			13
06	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	146	1	3288	2	N	-0-			13
07	3596 X	2935	-0-	-661	-0-	117	1	2818	2	N	-0-			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

02	5740 X	5232	-0-	-508	-0-	224	1	5008	2	N	-0-			14
03	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	331	1	7353	2	N	-0-			14
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	4892	2	N	-0-			14
05	5797 X	5682	-0-	-115	-0-	250	1	5432	2	N	-0-			14
06	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	247	1	5584	2	N	-0-			14
07	7440 X	5302	-0-	-2138	-0-	211	1	5091	2	N	-0-			14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	140 X	95	-0-	-45	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	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

02	5544 X	4457	-0-	-1087	-0-	4457	3		Y	-0-			48
03	6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	1365	3		Y	-0-			48
04	5850 X	5257	-0-	-593	-0-	5257	3		Y	-0-			48
05	6045 X	5139	-0-	-906	-0-	5139	3		Y	-0-			48
06	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3		Y	-0-			48
07	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	5348	3		Y	-0-			48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
05	2759 N	2538	-0-	-221	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
*07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3		N	-0-			-0-
03	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3		N	-0-			-0-
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3		N	-0-			-0-
06	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3		N	-0-			-0-
*07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14448	X	13678	-0-	-770	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	15649	-0-	-347	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
04	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3			N	-0-					-0-
05	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	16791	3			N	-0-					-0-
06	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-					-0-
07	15531	X	15139	-0-	-392	-0-	15139	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

02	4088	X	4055	-0-	-33	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	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

02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	930	N	277	-0-	-653	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	1624	N	1592	-0-	-32	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	448	-0-	-1288	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-			32
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-			32
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-			32
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			32
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			32
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

02	10892 X	10417	-0-	-475	-0-	626	1	9791	3	N	-0-			-0-
03	12059 X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	11670 X	10995	-0-	-675	-0-	781	1	10214	3	N	-0-			-0-
05	11532 X	10874	-0-	-658	-0-	722	1	10152	3	N	-0-			-0-
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1002	1	10524	3	N	-0-			-0-
07	11532 X	11141	-0-	-391	-0-	1576	1	9565	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68152 X	66555	-0-	-1597	-0-	3860	1	62695	3	N	-0-					-0-
03	74152 X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-					-0-
04	71760 X	70679	-0-	-1081	-0-	3314	1	67365	3	N	-0-					-0-
05	73687 X	70960	-0-	-2727	-0-	3623	1	67337	3	N	-0-					-0-
06	72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	3721	1	69030	3	N	-0-					-0-
07	73687 X	69732	-0-	-3955	-0-	3643	1	66089	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1568 X	1509	-0-	-59	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1710 X	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1620 X	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674 X	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4452 X	4397	-0-	-55	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4898 X	4157	-0-	-741	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
06	4740 X	4425	-0-	-315	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4492	-0-	-375	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136	3			N	-0-					183
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					183
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					183
05	6789 X	5385	-0-	-1404	-0-	5385	3			N	-0-					183
06	6720 X	6189	-0-	-531	-0-	6125	3	64	9	N	58	210	1			31
07	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	6449	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

02	7308 X	6903	-0-	-405	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
03	8153 X	6465	-0-	-1688	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
04	7890 X	6634	-0-	-1256	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	8153 X	5337	-0-	-2816	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
06	7410 X	6450	-0-	-960	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	7657 X	6566	-0-	-1091	-0-	6566	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

02	10584 X	10556	-0-	-28	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
03	11780 X	10635	-0-	-1145	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
04	11400 X	10448	-0-	-952	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
05	11780 X	9663	-0-	-2117	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
06	11310 X	10619	-0-	-691	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
07	11687 X	10567	-0-	-1120	-0-	10567	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

02	8260	X	7998	-0-	-262	-0-	7998	3			N	-0-					38
03	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3			N	-0-					38
04	8850	X	7783	-0-	-1067	-0-	7783	3			N	-0-					38
05	8959	X	6604	-0-	-2355	-0-	6604	3			N	-0-					38
06	8580	X	7434	-0-	-1146	-0-	7434	3			N	-0-					38
07	8866	X	7397	-0-	-1469	-0-	7397	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

02	3304	X	3210	-0-	-94	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8703	-0-	-387	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	7811	-0-	-1861	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	7919	-0-	-1441	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

02	10248	X	10006	-0-	-242	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	9774	-0-	-1326	-0-	9774	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	8553	-0-	-2917	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	9089	-0-	-1621	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8950	-0-	-2117	-0-	8950	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6972	X	6919	-0-	-53	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7075	-0-	-635	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	6119	-0-	-153	-0-	6119	3		N	-0-			-0-
03	6913 X	6590	-0-	-323	-0-	6590	3		N	-0-			-0-
04	6630 X	6403	-0-	-227	-0-	6403	3		N	-0-			-0-
05	6820 X	5824	-0-	-996	-0-	5824	3		N	-0-			-0-
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3		N	-0-			-0-
07	6789 X	6644	-0-	-145	-0-	6644	3		N	-0-			-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

02	25088 X	24880	-0-	-208	-0-	24880	3		N	-0-			114
03	27900 X	25260	-0-	-2640	-0-	25260	3		N	-0-			114
04	27000 X	25150	-0-	-1850	-0-	25150	3		N	-0-			114
05	27900 X	22689	-0-	-5211	-0-	22689	3		N	-0-			114
06	26670 X	24943	-0-	-1727	-0-	24943	3		N	-0-			114
07	27559 X	25412	-0-	-2147	-0-	25412	3		N	-0-			114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

02	24136 X	21642	-0-	-2494	-0-	21642	3		N	-0-			-0-
03	26722 X	19278	-0-	-7444	-0-	19278	3		N	-0-			-0-
04	25860 X	20485	-0-	-5375	-0-	20485	3		N	-0-			-0-
05	26288 X	15103	-0-	-11185	-0-	15103	3		N	-0-			-0-
06	23640 X	21318	-0-	-2322	-0-	21318	3		N	-0-			-0-
07	23963 X	21537	-0-	-2426	-0-	21537	3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

02	12488 X	10110	-0-	-2378	-0-	10110	2		N	-0-			-0-
03	13826 X	10922	-0-	-2904	-0-	10921	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2		N	-0-			-0-
05	11191 X	10307	-0-	-884	-0-	10307	2		N	-0-			-0-
06	10830 X	9177	-0-	-1653	-0-	9177	2		N	-0-			-0-
07	11191 X	9436	-0-	-1755	-0-	9436	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	3239	-0-	-2186	-0-	3239	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3682	-0-	-1078	-0-	383	1	3299	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	1098	-0-	-4079	-0-	116	1	982	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4730	-0-	-280	-0-	628	1	4102	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	446	1	3216	3	N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	614	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	622	1	4057	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

02	6832	X	6745	-0-	-87	-0-	6745	3			N	-0-					26
03	7564	X	1801	-0-	-5763	-0-	1801	3			N	-0-					26
04	7320	X	6447	-0-	-873	-0-	6447	3			N	-0-					26
05	7471	X	6582	-0-	-889	-0-	6582	3			N	-0-					26
06	7230	X	5796	-0-	-1434	-0-	5796	3			N	-0-					26
07	7471	X	6311	-0-	-1160	-0-	6311	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

02	11340	X	10386	-0-	-954	-0-	876	1	9510	3	N	-0-					68
03	12555	X	2428	-0-	-10127	-0-	207	1	2221	3	N	-0-					68
04	12150	X	6407	-0-	-5743	-0-	873	1	5534	3	N	-0-					68
05	12276	X	7215	-0-	-5061	-0-	921	1	6294	3	N	-0-					68
06	11550	X	10718	-0-	-832	-0-	844	1	9874	3	N	-0-					68
*07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	807	1	11198	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

02	15960	X	14461	-0-	-1499	-0-	14461	3			N	-0-					32
03	17670	X	4113	-0-	-13557	-0-	4113	3			N	-0-					32
04	16650	X	13227	-0-	-3423	-0-	13227	3			N	-0-					32
05	17112	X	15377	-0-	-1735	-0-	15377	3			N	-0-					32
06	16560	X	16150	-0-	-410	-0-	16150	3			N	-0-					32
07	15996	X	15654	-0-	-342	-0-	15654	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

02	8568	X	7634	-0-	-934	-0-	7634	3			N	-0-					28
03	9145	X	1692	-0-	-7453	-0-	1692	3			N	-0-					28
04	8040	X	6701	-0-	-1339	-0-	6701	3			N	-0-					28
05	8463	X	5554	-0-	-2909	-0-	5554	3			N	-0-					28
06	8190	X	6786	-0-	-1404	-0-	6786	3			N	-0-					28
07	8463	X	6098	-0-	-2365	-0-	6098	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

02	22008	X	18659	-0-	-3349	-0-	18659	3			N	-0-					27
03	24366	X	4482	-0-	-19884	-0-	4482	3			N	-0-					27
04	23580	X	20168	-0-	-3412	-0-	20168	3			N	-0-					27
05	22878	X	21135	-0-	-1743	-0-	21134	3	1	9	N	1	1	8			27
06	21630	X	21579	-0-	-51	-0-	21579	3			N	-0-					27
*07	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	4406	-0-	-16767	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	17909	-0-	-2581	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	19385	-0-	-2036	-0-	19384	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20730	X	17010	-0-	-3720	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18580	-0-	-2841	-0-	18580	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43344	X	41368	-0-	-1976	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
03	46965	X	10576	-0-	-36389	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
04	44850	X	40363	-0-	-4487	-0-	40363	3			N	-0-					-0-
05	45787	X	38640	-0-	-7147	-0-	38629	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	44310	X	39595	-0-	-4715	-0-	39595	3			N	-0-					-0-
07	45787	X	37265	-0-	-8522	-0-	37265	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

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

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
02	8932	X	8919	-0-	-13	-0-	724	1	8195	3	Y	-0-					41
03	9889	X	2144	-0-	-7745	-0-	178	1	1966	3	Y	-0-					41
04	9570	X	9293	-0-	-277	-0-	724	1	8569	3	Y	-0-					41
05	9889	X	8907	-0-	-982	-0-	802	1	8105	3	Y	-0-					41
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	909	1	8852	3	Y	-0-					41
07	9889	X	6473	-0-	-3416	-0-	609	1	5864	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	9959	-0-	-1885	-0-	9959	3			Y	-0-					15
03	12958	X	2262	-0-	-10696	-0-	2262	3			Y	-0-					15
04	12540	X	8391	-0-	-4149	-0-	8391	3			Y	-0-					15
05	11129	X	7497	-0-	-3632	-0-	7497	3			Y	-0-					15
06	10680	X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	3			Y	-0-					15
07	11036	X	8073	-0-	-2963	-0-	8073	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

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

02	952 X	573	-0-	-379	-0-	504	1	69	3	N	-0-					131
03	899 X	634	-0-	-265	-0-	558	1	76	3	N	-0-					131
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	540	1	38	3	N	-0-					131
05	651 X	558	-0-	-93	-0-	558	1			N	-0-					131
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	540	1			N	-0-					131
07	620 X	558	-0-	-62	-0-	558	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					191
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3	136	9	N	124					315
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3734	3	53	9	N	48	180	1			183
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					183
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					183
*07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					183

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

02	1960 X	1537	-0-	-423	-0-	1537	3			N	-0-					170
03	2170 X	536	-0-	-1634	-0-	536	3			N	-0-					170
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					170
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					170
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					170
07	2728 X	1704	-0-	-1024	-0-	1704	3			N	-0-					170

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					96
03	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					96
04	300 X	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					96
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					96
06	360 X	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					96
07	372 X	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					96

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	4			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	4			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	4			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	4			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

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

02	1036 N	432	-0-	-604	-0-	425	3	7	9	N	6	6	8			50
03	1023 N	396	-0-	-627	-0-	377	3	19	9	N	17	8	8			59
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	N	4	1	8			62
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	3	8	9	N	7	2	8			67
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2	2	8			67
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	#	968	-0-	-1244	-0-	866	3	102	9	N	93	178	1			135
03	2325	N	1001	-0-	-1324	-0-	924	3	77	9	N	70					205
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					205
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2141	3	130	9	N	118	183	1			140
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1600	3	37	9	N	34					174
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	244	3	61	9	N	55					229

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596 X	1465	-0-	-131	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

02	1260 X	169	-0-	-1091	-0-	169	2			N	-0-					50
03	1395 X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43	9	N	39					89
04	1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1116	2	35	9	N	32					121
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18					139
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					146
07	1178 X	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					146

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	2	15	9	N	14					84
03	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30	9	N	27					111
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3804	2	58	9	N	53	147	1			17
05	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					17
06	4080 X	3537	-0-	-543	-0-	3494	2	43	9	N	39					56
07	4216 X	2706	-0-	-1510	-0-	2706	2			N	-0-					56

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

02	2800 X	749	-0-	-2051	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	837 X	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 5 RRCID -> 120129 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4121 - 4419

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

02	1232 X	701	-0-	-531	-0-	701	2			N	-0-					56
03	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88	1			19
04	1290 X	240	-0-	-1050	-0-	240	2			N	-0-					19
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37					56
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					56
07	1023 X	938	-0-	-85	-0-	907	2	31	9	N	28					84

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					33
03	DLQ G-10	123	-0-	123	274	123	2			Y	-0-					33
04	100 N	174	-0-	74	348	174	2			Y	-0-					33
05	538 N	190	-0-	-348	-0-	190	2			Y	-0-					33
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

02	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	93	-0-	93	206	93	2			Y	-0-					27
04	100 N	129	-0-	29	235	129	2			Y	-0-					27
05	377 N	142	-0-	-235	-0-	142	2			Y	-0-					27
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					216
03	DLQ G-10	863	-0-	863	1921	863	2			Y	-0-					216
04	3137 X	1216	-0-	-1921	-0-	1216	2			Y	-0-					216
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					216
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					216
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

02	8148 X	7663	-0-	-485	-0-	7663	2			Y	-0-					63
03	9021 X	8576	-0-	-445	-0-	8576	2			Y	-0-					63
04	8700 X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2			Y	-0-					63
05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			Y	-0-					63
06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					63
07	8835 X	5860	-0-	-2975	-0-	5860	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

02	1232 X	49	-0-	-1183	-0-	49	2			N	-0-					96
03	1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12	9	N	11					107
04	1200 X	895	-0-	-305	-0-	888	2	7	9	N	6					113
05	1209 X	340	-0-	-869	-0-	340	2			N	-0-					113
06	630 X	356	-0-	-274	-0-	353	2	3	9	N	3					116
*07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8					124

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

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

02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	2	15	9	N	14					42
03	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					42
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					42
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15	9	N	14					56
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61	9	N	55	92	1			19
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					19

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4874	2	19	9	N	17	74	1			27
03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23	9	N	21					48
04	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5040	2	26	9	N	24					72
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5307	2	15	9	N	14					86
06	5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4594	2	32	9	N	29	87	1			28
07	5425 X	3690	-0-	-1735	-0-	3679	2	11	9	N	10					38

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

02	2072 N	1897	-0-	-175	-0-	1897	2			N	-0-					56
03	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	1781	2	87	9	N	79	84	1			51
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1743	2			N	-0-					51
05	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					51
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	N	19					70
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2214	2	61	9	N	55					125

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

02	6272 X	6234	-0-	-38	-0-	6234	2			Y	-0-					223
03	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			Y	-0-					223
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-					223
05	DLQ G-10	7831	-0-	7831	7831	7831	2			Y	-0-					223
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831					Y	NO RPT					223
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831					Y	NO RPT					223

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4524	-0-	-1188	-0-	4524	2			Y	-0-					63
03	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			Y	-0-					63
04	6300	X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	2			Y	-0-					63
05	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2			Y	-0-					63
06	6120	X	4150	-0-	-1970	-0-	4150	2			Y	-0-					63
*07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2201	-0-	-599	-0-	2198	2	3	9	N	3					95
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3					98
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23					121
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	N	11					132
06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3061	2	15	9	N	14					146
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3252	2	18	9	N	16					162

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	532	-0-	-491	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2744	-0-	-112	-0-	2642	2	102	9	N	93					203
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2311	2	54	9	N	49					252
04	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	2			N	-0-					252
05	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2691	2	32	9	N	29	166	1			115
06	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	1699	2	87	9	N	79					194
07	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	1821	2	31	9	N	28					222

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					27
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					27
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					27
05	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					27
06	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1239	2			N	-0-					27
07	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3726	-0-	-166	-0-	3726	2			N	-0-					179
03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4066	2	51	9	N	46					225
04	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3925	2	43	9	N	39	180	1			84
05	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-					84
06	3990	X	2411	-0-	-1579	-0-	2386	2	25	9	N	23					107
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	2731	2	20	9	N	18					125

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					86
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	46					132
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	23					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					155
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	121	2	42	9	N	38					193

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	N	5					70
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					75
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	N	9					84
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5					89
06	690	X	665	-0-	-25	-0-	659	3	6	9	N	5					94
*07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	711	3	72	9	N	65	167	1			107
03	837	X	749	-0-	-88	-0-	710	3	39	9	N	35					142
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	820	3	52	9	N	47					189
05	868	X	856	-0-	-12	-0-	806	3	50	9	N	45	169	1			65
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	893	3	79	9	N	72					137
*07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					179

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1709	-0-	-451	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2031	-0-	-263	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1353	-0-	-957	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-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-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

02	868 X	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					108
03	961 X	602	-0-	-359	-0-	598	2	4	9	N	4	4	8			108
04	930 X	340	-0-	-590	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			108
05	558 X	341	-0-	-217	-0-	332	2	9	9	N	8	8	8			108
06	570 X	295	-0-	-275	-0-	288	2	7	9	N	6	6	8			108
07	589 X	285	-0-	-304	-0-	279	2	6	9	N	5	5	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	705	2	198	9	Y	180	199	1			30
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	660	2	144	9	Y	131	76	1			85
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	574	2	158	9	Y	144	198	1			31
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	607	2	212	9	Y	193	121	1			103
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	615	2	153	9	Y	139	228	1			14
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	917	2	227	9	Y	206	121	1			99

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	2			Y	-0-					4
03	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					4
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	445	2			Y	-0-					4
05	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-					4
06	660 N	393	-0-	-267	-0-	375	2	18	9	Y	16					20
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

02	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			Y	-0-					142
03	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	1003	2			Y	-0-					142
04	1500 X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			Y	-0-					142
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					142
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					142
07	1333 N	391	-0-	-942	-0-	391	2			Y	-0-					142

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-					15
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					15
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					49
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					49
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					49
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					49
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					49
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

02	980	N	690	-0-	-290	-0-	690	2			Y	-0-					86
03	1085	N	569	-0-	-516	-0-	569	2			Y	-0-					86
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					86
05	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			Y	-0-					86
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					86
07	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	705	2	719	9	Y	654	725	1			107
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	661	2	525	9	Y	477	277	1			307
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	574	2	578	9	Y	525	718	1			114
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	608	2	771	9	Y	701	439	1			376
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	616	2	556	9	Y	505	830	1			51
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	916	2	825	9	Y	750	441	1			360

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

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-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			155
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			155
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	2	83	9	N	75					75
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					75
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					75
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					75

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

02	2156	N	995	-0-	-1161	-0-	958	2	37	9	Y	34					69
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	9	Y	28	36	1			61
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	Y	35	69	1			27
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1664	2	32	9	Y	29					56
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1666	2	33	9	Y	30	36	1			50
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1429	2	67	9	Y	61	36	1			75

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4	10	1			4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3					7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					9
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	8	1			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			2
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	N	4					7

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7821	2	32	9	N	29					114
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5					119
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					119
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					119
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					119
*07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					158
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20					178
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					178
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					178
06	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	2			Y	-0-					178
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					178

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3739	-0-	3739	3739	3739	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	3985	-0-	3985	7724	3985	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	5432 X	5103	-0-	-329	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5277	-0-	-183	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

02	3836 X	3538	-0-	-298	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

02	28672 X	25603	-0-	-3069	-0-	25566	2	37	9	Y	34					144
03	30132 X	29186	-0-	-946	-0-	29141	2	45	9	Y	41					185
04	29160 X	28934	-0-	-226	-0-	28893	2	41	9	Y	37					222
05	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29207	2	43	9	Y	39					261
06	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	28388	2	29	9	Y	26	180	1			107
*07	30405 X	30405	-0-	-0-	-0-	30370	2	35	9	Y	32					139

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4676 S	4322	-0-	-354	-0-	1167	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	4905 S	4905	-0-	-0-	-0-	1167	1	3738	2	N	-0-			-0-
05	4774 S	4277	-0-	-497	-0-	1167	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	4740 S	4275	-0-	-465	-0-	1167	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	5084 S	4140	-0-	-944	-0-	1167	1	2973	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	6412 X	3697	-0-	-2715	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
04	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
07	7099 X	6169	-0-	-930	-0-	6169	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
*07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	13442 S	13442	-0-	-0-	-0-	1564	1	11878	2	Y	-0-			-0-
03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y	-0-			-0-
04	14531 S	14531	-0-	-0-	-0-	1564	1	12967	2	Y	-0-			-0-
05	14667 S	14667	-0-	-0-	-0-	1564	1	13103	2	Y	-0-			-0-
06	13347 S	13347	-0-	-0-	-0-	1564	1	11783	2	Y	-0-			-0-
*07	14037 S	14037	-0-	-0-	-0-	1564	1	12473	2	Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2			162
03	9765 X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10	9	N	9			171
04	9450 X	8221	-0-	-1229	-0-	8212	2	9	9	N	8			179
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-			179
06	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	2	4	9	N	4			183
*07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-			183

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

02	17836 X	17517	-0-	-319	-0-	17502	2	15	9	N	14			154
03	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31	9	N	28			182
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	20906	2	36	9	N	33			215
05	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2			N	-0-			215
06	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-			215
*07	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-			215

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	15705	-0-	15705	15705	15693	2	12	9	N	11					147
03	T. A.	16995	-0-	16995	32700	16980	2	15	9	N	14					161
04	49082 X	16382	-0-	-32700	-0-	16368	2	14	9	N	13			2	8	172
05	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16863	2	1	9	N	1					173
*06	16830 X	16242	-0-	-588	-0-	16232	2	10	9	N	9					182
07	17391 X	16969	-0-	-422	-0-	16958	2	11	9	N	10					201

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

02	14672 X	14431	-0-	-241	-0-	14336	2	95	9	N	86	189	1			142
03	16244 X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42	9	N	38					180
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17154	2	4	9	N	4	165	1			19
05	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16622	2	14	9	N	13					32
06	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15504	2	11	9	N	10					42
07	16244 X	16126	-0-	-118	-0-	16114	2	12	9	N	11					53

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

02	8540 X	8525	-0-	-15	-0-	8494	2	31	9	N	28					183
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36	9	N	33					216
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11208	2	29	9	N	26			2	8	240
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11694	2	24	9	N	22					262
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10136	2	2	9	N	2	191	1			73
*07	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					73

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					73
03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					73
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8118	2	37	9	N	34					107
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					107
06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8447	2	43	9	N	39					146
*07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9069	2	8	9	N	7					153

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

02	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	1563	1	9790	2	Y	-0-					-0-
03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1563	1	11180	2	Y	-0-					-0-
04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	1563	1	10687	2	Y	-0-					-0-
05	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1563	1	10895	2	Y	-0-					-0-
06	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	1563	1	9917	2	Y	-0-					-0-
*07	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	1563	1	10309	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					28
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					28
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					28
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					28
06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			N	-0-					28
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	N	-0-			65
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	2189	1	4229	2	N	-0-			65
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	2189	1	5232	2	N	-0-			65
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	2189	1	4869	2	N	-0-			65
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	2189	1	5955	2	N	-0-			65
*07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	2189	1	5241	2	N	-0-			65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

02	1876	X	1025	-0-	-851	-0-	60	1	965	2	N	-0-			174
03	1953	X	1464	-0-	-489	-0-	60	1	1404	2	N	-0-			174
04	1890	X	1745	-0-	-145	-0-	60	1	1685	2	N	-0-			174
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	N	-0-			174
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	60	1	1382	2	N	-0-			174
07	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	60	1	1419	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

02	3024	X	2958	-0-	-66	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
*07	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-					142
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					142
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					142
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					142
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			N	-0-					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					149
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					149
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					149
05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2	96	9	N	87					236
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13895	2	15	9	N	14					250
*07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9208	2	66	9	N	60	180	0			130

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	1935	-0-	1935	1935	1935	2			N	-0-					193
07	14B2	EXT	4646	-0-	4646	6581	4646	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	23	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					42
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					42
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					42
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42

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

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

02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	224	1	2668	3	N	40					134
						44	9									
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3725	3	N	140	185	1			89
						154	9									
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	240	1	2317	3	N	-0-					89
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3840	3	N	151	191	1			49
						166	9									
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	240	1	3266	3	N	-0-					49
*07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	3	N	3					52
						3	9									

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

02	2912 X	2474	-0-	-438	-0-	280	1	2194	3	N	-0-					76
03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	310	1	2782	3	N	-0-					76
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	300	1	2526	3	N	-0-					76
05	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	310	1	951	3	N	-0-					76
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	300	1	3430	3	N	-0-					76
07	3100 X	1366	-0-	-1734	-0-	310	1	1056	3	N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					131
03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11953	2	41	9	N	37					168
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11137	2	28	9	N	25					193
05	11935	X	11529	-0-	-406	-0-	11520	2	9	9	N	8					201
*06	11550	X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20					221
07	11935	X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5					226

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	7	1	3969	2	N	-0-					163
03	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4249	2	12	9	N	11					174
04	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4035	2	7	9	N	6					180
05	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-					180
*06	4260	X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13					193
07	4402	X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6					199

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8841	-0-	-343	-0-	8813	3	28	9	Y	25	56	1			20
03	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9723	3	69	9	Y	63					83
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9362	3	8	9	Y	7					90
05	9951	X	9224	-0-	-727	-0-	9215	3	9	9	Y	8					98
06	9630	X	9269	-0-	-361	-0-	9243	3	26	9	Y	24					122
07	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9171	3	19	9	Y	17	93	1			46

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
02	INC G-10		2620	-0-	2620	2620	2566	3	54	9	Y	49	120	1			39
03	INC G-10		2173	-0-	2173	4793	2147	3	26	9	Y	24					63
04	6413	X	1620	-0-	-4793	-0-	1611	3	9	9	Y	8					71
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14	9	Y	13					84
06	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	1501	3	25	9	Y	23					107
07	2852	X	1130	-0-	-1722	-0-	1121	3	9	9	Y	8	81	1			34

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					213
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					213
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	3			Y	-0-					213
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					213
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			Y	-0-					213
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	899	N	426	-0-	-473	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2614	S	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					35
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	496	S	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15482	3	133	9	N	121	145	1			77
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89					166
04	15240	X	14990	-0-	-250	-0-	14726	3	264	9	N	240	247	1			159
05	15810	X	14888	-0-	-922	-0-	14808	3	80	9	N	73					232
06	15300	X	13837	-0-	-1463	-0-	13815	3	22	9	N	20	146	1			106
07	15810	X	12583	-0-	-3227	-0-	12516	3	67	9	N	61					167

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

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

02	14616 X	13067	-0-	-1549	-0-	13067	3		N	-0-			-0-
03	15717 X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3		N	-0-			-0-
04	15210 X	13877	-0-	-1333	-0-	13877	3		N	-0-			-0-
05	15717 X	13432	-0-	-2285	-0-	13432	3		N	-0-			-0-
06	14400 X	13339	-0-	-1061	-0-	13339	3		N	-0-			-0-
07	14477 X	12545	-0-	-1932	-0-	12545	3		N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

02	38696 X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	3		N	-0-			-0-
03	44808 X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3		N	-0-			-0-
04	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	42552	3		N	-0-			-0-
05	43527 X	43527	-0-	-0-	-0-	43527	3		N	-0-			-0-
06	41321 X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3		N	-0-			-0-
*07	41849 X	41849	-0-	-0-	-0-	41849	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

02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	4857	-0-	1757	1757	4857	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3823	-0-	823	2580	3823	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3843	-0-	743	3323	3843	3		N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3772	-0-	772	1083	3772	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2455	-0-	-645	438	2455	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

02	504	N	376	-0-	-128	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

02	924	N	457	-0-	-467	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	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

02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5202	-0-	-37	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2		N	-0-			-0-
03	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	33061	2		N	-0-			-0-
04	31830 X	31734	-0-	-96	-0-	31734	2		N	-0-			-0-
05	33325 X	32703	-0-	-622	-0-	32703	2		N	-0-			-0-
*06	32250 X	31735	-0-	-515	-0-	31735	2		N	-0-			-0-
07	33325 X	30071	-0-	-3254	-0-	30071	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

02	15008 X	14166	-0-	-842	-0-	14166	2		N	-0-			-0-
03	16430 X	16098	-0-	-332	-0-	16098	2		N	-0-			-0-
04	15900 X	15594	-0-	-306	-0-	15594	2		N	-0-			-0-
05	16430 X	15692	-0-	-738	-0-	15692	2		N	-0-			-0-
*06	15690 X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2		N	-0-			-0-
07	16120 X	14644	-0-	-1476	-0-	14644	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

02	10136 X	9628	-0-	-508	-0-	9628	2		N	-0-			-0-
03	11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	10151	2		N	-0-			-0-
04	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2		N	-0-			-0-
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
*06	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2		N	-0-			-0-
07	11222 X	9440	-0-	-1782	-0-	9440	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

02	8820 X	8717	-0-	-103	-0-	8717	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2		N	-0-			-0-
04	9360 X	8737	-0-	-623	-0-	8737	2		N	-0-			-0-
05	9641 X	8743	-0-	-898	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
*06	9990 X	7814	-0-	-2176	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	8231	-0-	-1410	-0-	8231	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

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-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574

02	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5238 R	5238	-0-	-0-	-0-	5203	2	35	9	Y	32	31	1			1
04	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4574	2	42	9	Y	38	38	1			1
05	4305 R	4305	-0-	-0-	-0-	4246	2	59	9	Y	54	53	1			2
06	2610 #	1722	-0-	-888	-0-	1697	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	5239 #	949	-0-	-4290	-0-	927	2	22	9	Y	20	20	1			1

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

02	476 #	302	-0-	-174	-0-	287	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03	527 #	238	-0-	-289	-0-	220	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	360 #	68	-0-	-292	-0-	54	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	19	18	1			1
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	14	1			1
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	15	15	1			1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

02	1120 #	1012	-0-	-108	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 584 U RRCID -> 036734 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1558	-0-	1558	14525	5	1	1523	2	N	27	26	1			1
							30	9									
*03	0	W	1085	-0-	1085	15610	1053	2	32	9	N	29	30	1			-0-
*04	0	W	1115	-0-	1115	16725	1085	2	30	9	N	27	27	1			-0-
*05	0	W	1199	-0-	1199	17924	1166	2	33	9	N	30	30	1			-0-
*06	0	W	1021	-0-	1021	18945	990	2	31	9	N	28	28	1			-0-
*07	0	W	1002	-0-	1002	19947	968	2	34	9	N	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

02	10011	X	2633	-0-	-7378	-0-	2503	2	130	9	Y	118	114	1			4
03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2245	2	34	9	Y	31	35	1			-0-
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10847	2	266	9	Y	242	240	1			2
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17534	2	58	9	Y	53	54	1			1
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
07	8029	X	3490	-0-	-4539	-0-	3422	2	68	9	Y	62	61	1			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

02	14000	X	9837	-0-	-4163	-0-	358	1	9414	2	Y	59	60	1			31
							65	9									
03	14415	X	11656	-0-	-2759	-0-	406	1	11172	2	Y	71	73	1			29
							78	9									
04	12810	X	7205	-0-	-5605	-0-	387	1	6753	2	Y	59	59	1			29
							65	9									
05	11997	X	9181	-0-	-2816	-0-	363	1	8748	2	Y	64	70	1			23
							70	9									
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	373	1	11088	2	Y	50	52	1			21
							55	9									
07	11656	X	11150	-0-	-506	-0-	392	1	10711	2	Y	43	54	1			10
							47	9									

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

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

02	1764 X	1280	-0-	-484	-0-	30	1	1192	2	N	53	171	1			62
						58	9									
03	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	30	1	732	2	N	41					103
						45	9									
04	1650 X	463	-0-	-1187	-0-	30	1	399	2	N	31					134
						34	9									
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	30	1	659	2	N	30					164
						33	9									
06	780 X	671	-0-	-109	-0-	30	1	558	2	N	75					239
						83	9									
07	1426 X	708	-0-	-718	-0-	30	1	677	2	N	1					240
						1	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	Y	9					25
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	Y	13					38
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	52	1			-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	Y	15					15
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13					28
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	2	14	9	Y	13					41

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

02	7336 X	5424	-0-	-1912	-0-	40	1	5352	2	Y	29					152
						32	9									
03	8122 X	6030	-0-	-2092	-0-	40	1	5956	2	Y	31					183
						34	9									
04	7860 X	6626	-0-	-1234	-0-	40	1	6552	2	Y	31	120	1			94
						34	9									
05	8122 X	7931	-0-	-191	-0-	40	1	7889	2	Y	2					96
						2	9									
*06	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	40	1	6957	2	Y	28					124
						31	9									
*07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	2	Y	28					152
						31	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	558 N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672 X	483	-0-	-189	-0-	483	2			N	-0-					118
03	713 X	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					118
04	630 X	3	-0-	-627	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			118
05	620 X	587	-0-	-33	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			118
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
07	620 X	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					118

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
02	336 X	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	372 X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	360 X	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	279 X	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	134	2			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
02	532 X	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	510 X	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	403 X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					214
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					214
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					214
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					214
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					214
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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

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

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					182
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					182
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					182
05	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					182
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					182
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7					146
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	3	14	9	N	13					159
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	738	3	3	9	N	3					162
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	N	3					165
06	900 N	723	-0-	-177	-0-	721	3	2	9	N	2					167
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

02	224 N	217	-0-	-7	-0-	118	3	99	9	N	90	178	1			151
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	150	3	95	9	N	86					237
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	145	3	69	9	N	63	179	1			121
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	159	3	86	9	N	78					199
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	138	3	83	9	N	75	191	1			83
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	163	3	94	9	N	85					168

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					64
03	14B2 EXT	159	-0-	159	177	159	3			N	-0-					64
04	525 X	348	-0-	-177	-0-	348	3			N	-0-					64
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					64
06	14B DENY	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-					64
07	14B DENY	440	-0-	440	850	428	3	12	9	N	11					75

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					131
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					134
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					134
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					134
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-			99
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-			99
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-			99
05	200 N	1945	-0-	1745	1745	1945	3			Y	-0-			99
06	3000 N	1319	-0-	-1681	64	1319	3			Y	-0-			99
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			99
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-			99
04	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-			99
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-			99
06	1230 N	783	-0-	-447	-0-	783	3			Y	-0-			99
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

02	952 N	817	-0-	-135	-0-	807	3	10	9	Y	9			35
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	959	3	10	9	Y	9			44
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	Y	3			47
05	200 N	941	-0-	741	741	937	3	4	9	Y	4			51
06	1362 N	621	-0-	-741	-0-	621	3			Y	-0-			51
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			51

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

02	700 #	214	-0-	-486	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03	775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
04	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
05	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
*07	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			179
03	1395 #	698	-0-	-697	-0-	698	2		N	-0-			179
04	1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497	2		N	-0-			179
05	1922 #	1914	-0-	-8	-0-	1914	2		N	-0-			179
06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2		N	-0-			179
*07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			179

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
06	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
*07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	7067	-0-	-1781	-0-	7024	3	43	9	N	39					244
03	9796	X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N	28					272
04	9480	X	6376	-0-	-3104	-0-	6333	3	43	9	N	39					311
05	7967	X	6175	-0-	-1792	-0-	6164	3	11	9	N	10					321
06	7560	X	6048	-0-	-1512	-0-	6042	3	6	9	N	5	192	1			134
07	7812	X	7132	-0-	-680	-0-	7123	3	9	9	N	8					142

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

02	10080	X	6310	-0-	-3770	-0-	6298	3	12	9	N	11	173	1			57
03	11160	X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14	9	N	13					70
04	10260	X	7417	-0-	-2843	-0-	7402	3	15	9	N	14					84
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8054	3	14	9	N	13					97
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8948	3	17	9	N	15					112
*07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8320	3	18	9	N	16					128

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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

02	5796	X	3453	-0-	-2343	-0-	3453	2			N	-0-					90
03	4805	X	3880	-0-	-925	-0-	3880	2			N	-0-					90
04	4650	X	2657	-0-	-1993	-0-	2657	2			N	-0-					90
05	4092	X	1521	-0-	-2571	-0-	1502	2	19	9	N	17					107
06	3750	X	1538	-0-	-2212	-0-	1538	2			N	-0-					107
07	3875	X	1698	-0-	-2177	-0-	1698	2			N	-0-					107

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					186
03	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					186
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					186
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					186
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

02	224	#	154	-0-	-70	-0-	154	1			N	-0-					162
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	1			N	-0-					162
04	210	#	136	-0-	-74	-0-	136	1			N	-0-					162
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					162
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	1			N	-0-					162
07	186	#	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					162

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	3460	-0-	-964	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	3706	-0-	-1034	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2562	-0-	-2088	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1750	2	29	9	Y	26	14	1			32
03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1009	2	35	9	Y	32	48	1			16
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	13	1			11
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	8	1			2
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	6	1			1

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

02	SWR 10	1202	-0-	1202	144806	1202	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	1083	-0-	1083	145889	1083	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	1726	-0-	1726	147615	1726	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	1811	-0-	1811	149426	1330	2	481	9	Y	437	300	1			137
06	SWR 10	1441	-0-	1441	150867	1000	2	441	9	Y	401	457	1			81
07	SWR 10	1552	-0-	1552	152419	1120	2	432	9	Y	393	363	1			111

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	252 #	281	-0-	29 B	-1695	245	3	36	9	Y	33	32	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1666	CANCELLED UNDERAGE ->		-29										
03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1410	234	3	22	9	Y	20	26	1			3
04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1118	273	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-834	262	3	22	9	Y	20	20	1			2
06	0 #	320	-0-	320 B	-514	300	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	0 #	273	-0-	273 B	-241	251	3	22	9	Y	20	19	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364 #	143	-0-	-221 B	-1212	143	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-993	CANCELLED UNDERAGE ->		-219										
03	248 #	131	-0-	-117 B	-1110	131	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	91	-0-	-149 B	-1259	91	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	83	-0-	-134 B	-1393	83	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	57	-0-	-93 B	-1486	57	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	54	-0-	-101 B	-1587	54	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 R	124	-0-	40 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	118	-0-	118 B	251	118	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	67	-0-	67 B	318	67	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41 B	359	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	44	-0-	44 B	403	44	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364 #	195	-0-	-169 B	-376	195	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																
03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	246	-0-	-144 B	-560	246	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	233	-0-	-139 B	-699	233	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	182	-0-	-178 B	-877	182	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	169	-0-	-203 B	-1080	169	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168 #	126	-0-	-42 B	-3415	104	3	22	9	Y	20	24	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826 CANCELLED UNDERAGE -> -2589																
03	INC G-10	154	-0-	154 B	-672	134	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	INC G-10	664	-0-	664 B	-8	644	3	20	9	Y	18	18	1			1
05	INC G-10	707	-0-	707 B	699	687	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	T. A.	584	-0-	584 B	1283	566	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	T. A.	395	-0-	395 B	1678	376	3	19	9	Y	17	17	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02	700 #	624	-0-	-76 B	-952	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534 CANCELLED UNDERAGE -> -418																
03	744 #	693	-0-	-51 B	-585	693	3			N	-0-					-0-
04	720 #	666	-0-	-54 B	-639	666	3			N	-0-					-0-
05	713 #	699	-0-	-14 B	-653	699	3			N	-0-					-0-
06	690 #	670	-0-	-20 B	-673	670	3			N	-0-					-0-
07	682 #	597	-0-	-85 B	-758	597	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

02	868 #	686	-0-	-182 B	-1045	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -527 CANCELLED UNDERAGE -> -518																
03	930 #	791	-0-	-139 B	-666	791	3			N	-0-					-0-
04	900 #	788	-0-	-112 B	-778	788	3			N	-0-					-0-
05	930 #	824	-0-	-106 B	-884	824	3			N	-0-					-0-
06	810 #	794	-0-	-16 B	-900	794	3			N	-0-					-0-
07	806 #	764	-0-	-42 B	-942	764	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

02	812 #	667	-0-	-145 B	-805	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -282																
03	837 #	710	-0-	-127 B	-650	710	3			N	-0-					-0-
04	810 #	720	-0-	-90 B	-740	720	3			N	-0-					-0-
05	837 #	776	-0-	-61 B	-801	776	3			N	-0-					-0-
06	750 #	799	-0-	49 B	-752	799	3			N	-0-					-0-
07	744 #	729	-0-	-15 B	-767	729	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 #	802	-0-	-10 B	-863	802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-584							
03	899 #	895	-0-	-4 B	-283	895	3		N	-0-			-0-
04	870 #	848	-0-	-22 B	-305	848	3		N	-0-			-0-
05	899 #	867	-0-	-32 B	-337	867	3		N	-0-			-0-
06	870 #	841	-0-	-29 B	-366	841	3		N	-0-			-0-
07	899 #	746	-0-	-153 B	-519	746	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	22	-0-	-6 B	-1879	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1879										
03	31 #	49	-0-	18 B	-1861	49	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	30	-0-	-0- B	-1861	30	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-1868	24	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-1875	23	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-1883	23	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2653 R	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
04	2709 R	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
05	2820 R	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
06	2596 R	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
*07	2460 R	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-

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
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
02	308 #	321	-0-	13 B	-1606	321	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1606										
03	310 #	718	-0-	408 B	-1198	718	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	656	-0-	356 B	-842	656	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	681	-0-	371 B	-471	681	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	277	-0-	-23 B	-494	277	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	658	-0-	348 B	-146	658	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	126	-0-	-98 B	-2114	126	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-239	CANCELLED UNDERAGE ->			-1875							
03	248 #	110	-0-	-138 B	-377	110	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	110	-0-	-130 B	-507	110	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	145	-0-	-41 B	-548	145	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	111	-0-	-39 B	-587	111	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	160	-0-	5 B	-582	160	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

02	2268 #	2158	-0-	-110 B	-135	2158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-135											
03	2511 #	2442	-0-	-69 B	-204	2442	3		N	-0-			-0-
04	2430 #	2493	-0-	63 B	-141	2493	3		N	-0-			-0-
05	2511 #	2326	-0-	-185 B	-326	2326	3		N	-0-			-0-
06	2400 #	2287	-0-	-113 B	-439	2287	3		N	-0-			-0-
07	2511 #	1980	-0-	-531 B	-970	1980	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

02	308 #	287	-0-	-21 B	-406	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-204	CANCELLED UNDERAGE ->			-202							
03	341 #	324	-0-	-17 B	-221	324	3		N	-0-			-0-
04	330 #	322	-0-	-8 B	-229	322	3		N	-0-			-0-
05	341 #	331	-0-	-10 B	-239	331	3		N	-0-			-0-
06	330 #	344	-0-	14 B	-225	344	3		N	-0-			-0-
07	341 #	315	-0-	-26 B	-251	315	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

02	644 #	451	-0-	-193 B	-2599	451	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1572	CANCELLED UNDERAGE ->			-1027							
03	589 #	587	-0-	-2 B	-1574	587	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	539	-0-	-31 B	-1605	539	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	636	-0-	47 B	-1558	636	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	246	-0-	-324 B	-1882	246	3		Y	-0-			-0-
07	589 #	507	-0-	-82 B	-1964	507	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	896 #	787	-0-	-109 B	-728	787	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-343	CANCELLED UNDERAGE ->			-385							
03	992 #	890	-0-	-102 B	-445	890	3		N	-0-			-0-
04	960 #	870	-0-	-90 B	-535	870	3		N	-0-			-0-
05	961 #	964	-0-	3 B	-532	964	3		N	-0-			-0-
06	900 #	1000	-0-	100 B	-432	1000	3		N	-0-			-0-
07	899 #	868	-0-	-31 B	-463	868	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

02	28 #	124	-0-	96 B	-2840	124	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-2829							
03	122 R	133	-0-	11 B	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	71	-0-	-53 B	-53	71	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-132	41	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-212	44	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

02	196 #	62	-0-	-134 B	-2974	62	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1011 CANCELLED UNDERAGE -> -1963													
03	124 #	44	-0-	-80 B	-1091	44	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	35	-0-	-85 B	-1176	35	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	25	-0-	-99 B	-1275	25	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	22	-0-	-38 B	-1313	22	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	23	-0-	-39 B	-1352	23	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

02	140 #	104	-0-	-36 B	-109	104	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109													
03	155 #	131	-0-	-24 B	-133	131	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	113	-0-	-37 B	-170	113	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	88	-0-	-36 B	-206	88	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	48	-0-	-72 B	-278	48	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	54	-0-	-70 B	-348	54	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

02	308 #	286	-0-	-22 B	-293	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -189													
03	341 #	291	-0-	-50 B	-154	291	3		N	-0-			-0-
04	330 #	293	-0-	-37 B	-191	293	3		N	-0-			-0-
05	310 #	331	-0-	21 B	-170	331	3		N	-0-			-0-
06	300 #	284	-0-	-16 B	-186	284	3		N	-0-			-0-
07	310 #	263	-0-	-47 B	-233	263	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

02	812 #	673	-0-	-139 B	-890	673	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -296													
03	868 #	729	-0-	-139 B	-733	729	3		N	-0-			-0-
04	840 #	707	-0-	-133 B	-866	707	3		N	-0-			-0-
05	837 #	709	-0-	-128 B	-994	709	3		N	-0-			-0-
06	750 #	778	-0-	28 B	-966	778	3		N	-0-			-0-
07	744 #	734	-0-	-10 B	-976	734	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	563	-0-	-137 B	-820	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-259										
03	713 #	656	-0-	-57 B	-618	656	3			N	-0-					-0-
04	690 #	690	-0-	-0- B	-618	690	3			N	-0-					-0-
05	713 #	697	-0-	-16 B	-634	697	3			N	-0-					-0-
06	630 #	704	-0-	74 B	-560	704	3			N	-0-					-0-
07	713 #	674	-0-	-39 B	-599	674	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

02	28 #	17	-0-	-11 B	-55	17	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-47	CANCELLED UNDERAGE ->			-8										
03	31 #	21	-0-	-10 B	-57	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	69	-0-	39 B	-18	37	3	32	9	Y	29	28	1			1
05	40 R	58	-0-	18 B	-0-	39	3	19	9	Y	17	17	1			1
06	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

02	224 #	220	-0-	-4 B	-329	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-144										
03	248 #	246	-0-	-2 B	-187	246	3			N	-0-					-0-
04	240 #	266	-0-	26 B	-161	266	3			N	-0-					-0-
05	248 #	202	-0-	-46 B	-207	202	3			N	-0-					-0-
06	240 #	234	-0-	-6 B	-213	234	3			N	-0-					-0-
07	279 #	234	-0-	-45 B	-258	234	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

02	672 #	531	-0-	-141 B	-328	499	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-328														
03	INC G-10	671	-0-	671 B	343	634	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	INC G-10	688	-0-	688 B	1031	648	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	INC G-10	624	-0-	624 B	1655	583	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	2183 R	528	-0-	-1655 B	-0-	491	3	37	9	Y	34	34	1			2
*07	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	458	3	46	9	Y	42	42	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

02	28 #	25	-0-	-3 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-17	CANCELLED UNDERAGE ->			-16										
03	31 #	27	-0-	-4 B	-21	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-27	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	20	-0-	-11 B	-38	20	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-48	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9 B	-57	22	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

02	756 #	730	-0-	-26 B	-1564	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-253	CANCELLED UNDERAGE ->			-1311										
03	868 #	805	-0-	-63 B	-316	805	3			N	-0-					-0-
04	840 #	805	-0-	-35 B	-351	805	3			N	-0-					-0-
05	868 #	467	-0-	-401 B	-752	467	3			N	-0-					-0-
06	810 #	357	-0-	-453 B	-1205	357	3			N	-0-					-0-
07	837 #	253	-0-	-584 B	-1789	253	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	124	-0-	-16 B	-137	124 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-52						
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-296	41 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-376	44 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

02	336 #	265	-0-	-71 B	-405	265 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-189						
03	341 #	310	-0-	-31 B	-247	310 3		N	-0-			-0-
04	330 #	320	-0-	-10 B	-257	320 3		N	-0-			-0-
05	341 #	312	-0-	-29 B	-286	312 3		N	-0-			-0-
06	300 #	319	-0-	19 B	-267	319 3		N	-0-			-0-
07	341 #	303	-0-	-38 B	-305	303 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

02	28 #	24	-0-	-4 B	-29	24 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-6						
03	31 #	28	-0-	-3 B	-26	28 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-25	31 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1 B	-26	30 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-27	29 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-31	27 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

02	224 #	260	-0-	36 B	-197	260 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-197									
03	248 #	246	-0-	-2 B	-199	246 3		Y	-0-			-0-
04	240 #	283	-0-	43 B	-156	283 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	331	-0-	52 B	-104	331 3		Y	-0-			-0-
06	270 #	276	-0-	6 B	-98	276 3		Y	-0-			-0-
07	279 #	250	-0-	-29 B	-127	250 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

02	896 #	686	-0-	-210 B	-7393	686 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3008	CANCELLED UNDERAGE ->		-4385						
03	992 #	788	-0-	-204 B	-3212	788 3		N	-0-			-0-
04	960 #	748	-0-	-212 B	-3424	748 3		N	-0-			-0-
05	899 #	731	-0-	-168 B	-3592	731 3		N	-0-			-0-
06	750 #	752	-0-	2 B	-3590	752 3		N	-0-			-0-
07	775 #	932	-0-	157 B	-3433	932 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	155	-0-	71 B	-1205	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-466	CANCELLED UNDERAGE ->			-739										
03	62 #	210	-0-	148 B	-318	210	3			N	-0-					-0-
04	90 #	246	-0-	156 B	-162	246	3			N	-0-					-0-
05	186 #	230	-0-	44 B	-118	230	3			N	-0-					-0-
06	210 #	206	-0-	-4 B	-122	206	3			N	-0-					-0-
07	248 #	165	-0-	-83 B	-205	165	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

02	308 #	304	-0-	-4 B	-54	304	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-54														
03	372 #	393	-0-	21 B	-33	393	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	364	-0-	4 B	-29	364	3			Y	-0-					-0-
05	382 R	411	-0-	29 B	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	360 R	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	44	-0-	-328 B	-328	44	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

02	140 #	124	-0-	-16 B	-900	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85	CANCELLED UNDERAGE ->			-815										
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-296	41	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	65	-0-	-59 B	-355	65	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

02	336 #	179	-0-	-157 B	-2749	172	3	7	9	Y	6	4	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1658	CANCELLED UNDERAGE ->			-1091										
03	279 #	160	-0-	-119 B	-1777	160	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	270 #	130	-0-	-140 B	-1917	130	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	133	-0-	-115 B	-2032	133	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	142	-0-	-38 B	-2070	142	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	144	-0-	-42 B	-2112	144	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

02	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	65	-0-	-59 B	-59	65	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	94	-0-	-26 B	-85	94	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	59	-0-	-65 B	-150	59	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	62	-0-	-22 B	-1605	55	3	7	9	N	6	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1330		CANCELLED UNDERAGE ->		-275										
03	93 #	117	-0-	24 B	-1306	98	3	19	9	N	17	17	1			2
04	90 #	122	-0-	32 B	-1274	102	3	20	9	N	18	18	1			2
05	62 #	120	-0-	58 B	-1216	98	3	22	9	N	20	20	1			2
06	120 #	112	-0-	-8 B	-1224	92	3	20	9	N	18	16	1			4
07	124 #	127	-0-	3 B	-1221	105	3	22	9	N	20	19	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

02	448 #	237	-0-	-211 B	-2766	237	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-558		CANCELLED UNDERAGE ->		-2208										
03	465 #	210	-0-	-255 B	-813	210	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	216	-0-	-204 B	-1017	216	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	220	-0-	-183 B	-1200	220	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	192	-0-	-48 B	-1248	192	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	189	-0-	-59 B	-1307	189	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

02	28 #	21	-0-	-7 B	-50	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-36		CANCELLED UNDERAGE ->		-14										
03	31 #	22	-0-	-9 B	-45	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-53	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-59	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-75	23	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

02	84 #	101	-0-	17 B	-32	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-32														
03	93 #	79	-0-	-14 B	-46	79	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	38	-0-	-52 B	-98	38	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	55	-0-	-69 B	-167	55	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	72	-0-	-48 B	-215	72	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-295	44	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

02	616 #	289	-0-	-327 B	-741	257	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-741														
03	310 #	333	-0-	23 B	-718	296	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	300 #	339	-0-	39 B	-679	299	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	310 #	322	-0-	12 B	-667	281	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	300 #	302	-0-	2 B	-665	265	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	310 #	316	-0-	6 B	-659	270	3	46	9	Y	42	42	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

02	868 #	715	-0-	-153 B	-590	715	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-456		CANCELLED UNDERAGE ->		-134										
03	961 #	600	-0-	-361 B	-817	600	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	527	-0-	-403 B	-1220	527	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	432	-0-	-529 B	-1749	432	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	398	-0-	-382 B	-2131	398	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	417	-0-	-389 B	-2520	417	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

02	868 #	660	-0-	-208 B	-1777	660	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -882 CANCELLED UNDERAGE -> -895																
03	1085 #	622	-0-	-463 B	-1345	622	3			Y	-0-					-0-
04	1050 #	646	-0-	-404 B	-1749	646	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	656	-0-	-429 B	-2178	656	3			Y	-0-					-0-
06	720 #	643	-0-	-77 B	-2255	643	3			Y	-0-					-0-
07	744 #	708	-0-	-36 B	-2291	708	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

02	644 #	468	-0-	-176 B	-845	468	3			Y	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -362																
03	713 #	534	-0-	-179 B	-662	534	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	423	-0-	-267 B	-929	423	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	392	-0-	-228 B	-1157	392	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	384	-0-	-156 B	-1313	384	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	861	-0-	334 B	-979	861	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

02	140 #	104	-0-	-36 B	-777	104	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -668																
03	INC G-10	131	-0-	131 B	22	131	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	138	-0-	138 B	160	138	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	137	-0-	137 B	297	137	3			Y	-0-					-0-
06	431 R	134	-0-	-297 B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*07	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

02	728 #	544	-0-	-184 B	-1632	513	3	31	9	Y	28	31	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -999																
03	775 #	593	-0-	-182 B	-815	576	3	17	9	Y	15	16	1			1
04	690 #	696	-0-	6 B	-809	696	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	682 #	701	-0-	19 B	-790	701	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	697	-0-	127 B	-663	697	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	618	-0-	-95 B	-758	618	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

02	140 #	124	-0-	-16 B	-119	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50 CANCELLED UNDERAGE -> -69																
03	155 #	133	-0-	-22 B	-72	133	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-104	118	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55 B	-159	100	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	84	-0-	-36 B	-195	84	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	67	-0-	-57 B	-252	67	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	779	-0-	79 B	-1734	747	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1291	CANCELLED UNDERAGE ->		-443									
03	837 #	719	-0-	-118 B	-1409	682	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	810 #	718	-0-	-92 B	-1501	701	3	17	9	Y	15	16	1			1
05	868 #	760	-0-	-108 B	-1609	760	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	840 #	498	-0-	-342 B	-1951	498	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	595	-0-	-273 B	-2224	595	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

02	84 #	77	-0-	-7 B	-3237	77	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1275	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962									
03	93 #	105	-0-	12 B	-1263	105	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	1116	-0-	1026 B	-237	1116	3			Y	-0-					-0-
05	152 R	389	-0-	237 B	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	53	-0-	-37 B	-37	53	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	30	-0-	-63 B	-100	30	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

02	84 #	62	-0-	-22 B	-199	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-127									
03	93 #	79	-0-	-14 B	-86	79	3			N	-0-					-0-
04	90 #	49	-0-	-41 B	-127	49	3			N	-0-					-0-
05	93 #	46	-0-	-47 B	-174	46	3			N	-0-					-0-
06	90 #	48	-0-	-42 B	-216	48	3			N	-0-					-0-
07	93 #	54	-0-	-39 B	-255	54	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

02	476 #	286	-0-	-190 B	-932	286	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-849	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
03	310 #	300	-0-	-10 B	-859	300	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	285	-0-	-15 B	-874	285	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	217	-0-	-93 B	-967	217	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	166	-0-	-134 B	-1101	166	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	162	-0-	-148 B	-1249	162	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

02	308 #	196	-0-	-112 B	-1181	196	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1181												
03	T. A.	203	-0-	203 B	-978	203	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	130	-0-	130 B	-848	130	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	177	-0-	177 B	-671	177	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	148	-0-	148 B	-523	148	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	140	-0-	140 B	-383	140	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

02	532 #	441	-0-	-91 B	-1334	441	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->		-291									
03	496 #	290	-0-	-206 B	-1249	290	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	297	-0-	-183 B	-1432	297	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	604	-0-	108 B	-1324	604	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	501	-0-	21 B	-1303	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	503	-0-	7 B	-1296	503	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 #	1555	-0-	-1049 B	-5321	1552	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3757	CANCELLED UNDERAGE ->			-1564								
03	2170 #	1868	-0-	-302 B	-4059	1865	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2100 #	1680	-0-	-420 B	-4479	1676	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1953 #	1622	-0-	-331 B	-4810	1618	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1800 #	1567	-0-	-233 B	-5043	1564	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860 #	1251	-0-	-609 B	-5652	1247	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

02	1680 #	1449	-0-	-231 B	-1797	1449	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913	CANCELLED UNDERAGE ->			-884								
03	1922 #	1652	-0-	-270 B	-1183	1652	3			Y	-0-					-0-
04	1860 #	1144	-0-	-716 B	-1899	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1922 #	1530	-0-	-392 B	-2291	1530	3			Y	-0-					-0-
06	1590 #	1387	-0-	-203 B	-2494	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1643 #	1606	-0-	-37 B	-2531	1606	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

02	1064 #	772	-0-	-292 B	-1403	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->			-439								
03	1085 #	855	-0-	-230 B	-1194	855	3			N	-0-					-0-
04	1020 #	919	-0-	-101 B	-1295	919	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	943	-0-	-111 B	-1406	943	3			N	-0-					-0-
06	930 #	919	-0-	-11 B	-1417	919	3			N	-0-					-0-
07	961 #	871	-0-	-90 B	-1507	871	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

02	28 #	22	-0-	-6 B	-221	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-221												
03	31 #	26	-0-	-5 B	-226	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4 B	-230	26	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-237	24	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	161	-0-	131 B	-106	161	3			Y	-0-					-0-
*07	320 R	426	-0-	106 B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

02	28 #	25	-0-	-3 B	-63	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->			-40								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-27	27	3			N	-0-					-0-
04	30 #	43	-0-	13 B	-14	43	3			N	-0-					-0-
05	31 #	40	-0-	9 B	-5	40	3			N	-0-					-0-
06	52 R	57	-0-	5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

02	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	434 #	190	-0-	-244 B	-244	190	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	195	-0-	-225 B	-469	195	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	235	-0-	-199 B	-668	235	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	215	-0-	-25 B	-693	215	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	212	-0-	-36 B	-729	212	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 #	785	-0-	-27 B	-732	785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-280	CANCELLED UNDERAGE ->			-452						
03	899 #	888	-0-	-11 B	-291	888	3		N	-0-			-0-
04	870 #	870	-0-	-0- B	-291	870	3		N	-0-			-0-
05	868 #	930	-0-	62 B	-229	930	3		N	-0-			-0-
06	870 #	888	-0-	18 B	-211	888	3		N	-0-			-0-
07	899 #	785	-0-	-114 B	-325	785	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

02	28 #	21	-0-	-7 B	-173	21	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-132						
03	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-58	22	3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-64	25	3		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-72	22	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-80	23	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

02	420 #	312	-0-	-108 B	-310	312	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310										
03	682 #	250	-0-	-432 B	-742	250	3		Y	-0-			-0-
04	660 #	400	-0-	-260 B	-1002	400	3		Y	-0-			-0-
05	682 #	616	-0-	-66 B	-1068	616	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	585	-0-	165 B	-903	585	3		Y	-0-			-0-
07	403 #	588	-0-	185 B	-718	588	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

02	1204 #	1093	-0-	-111 B	-1088	1093	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-545	CANCELLED UNDERAGE ->			-543						
03	1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206	3		N	-0-			-0-
04	1230 #	1215	-0-	-15 B	-625	1215	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	1247	-0-	-24 B	-649	1247	3		N	-0-			-0-
06	1170 #	1197	-0-	27 B	-622	1197	3		N	-0-			-0-
07	1271 #	933	-0-	-338 B	-960	933	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1831				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1831						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

02	644 #	492	-0-	-152 B	-843	492	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-608	CANCELLED UNDERAGE ->			-235						
03	651 #	577	-0-	-74 B	-682	577	3		N	-0-			-0-
04	630 #	621	-0-	-9 B	-691	621	3		N	-0-			-0-
05	620 #	598	-0-	-22 B	-713	598	3		N	-0-			-0-
06	570 #	600	-0-	30 B	-683	600	3		N	-0-			-0-
07	651 #	576	-0-	-75 B	-758	576	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	362	-0-	-86 B	-338	330	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338																
03	434 #	411	-0-	-23 B	-361	374	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	420 #	460	-0-	40 B	-321	420	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	434 #	430	-0-	-4 B	-325	389	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	390 #	382	-0-	-8 B	-333	345	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	434 #	353	-0-	-81 B	-414	307	3	46	9	Y	42	42	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

02	308 #	286	-0-	-22 B	-433	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -177																
03	310 #	317	-0-	7 B	-249	317	3			N	-0-					-0-
04	330 #	310	-0-	-20 B	-269	310	3			N	-0-					-0-
05	341 #	307	-0-	-34 B	-303	307	3			N	-0-					-0-
06	330 #	290	-0-	-40 B	-343	290	3			N	-0-					-0-
07	310 #	252	-0-	-58 B	-401	252	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

02	896 #	485	-0-	-411 B	-1605	453	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1605																
03	558 #	549	-0-	-9 B	-1614	537	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	540 #	579	-0-	39 B	-1575	579	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	558 #	561	-0-	3 B	-1572	561	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	592	-0-	52 B	-1520	592	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	553	-0-	-5 B	-1525	553	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

02	1316 #	1197	-0-	-119 B	-883	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549 CANCELLED UNDERAGE -> -334																
03	1426 #	1388	-0-	-38 B	-587	1388	3			N	-0-					-0-
04	1380 #	1378	-0-	-2 B	-589	1378	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1382	-0-	-13 B	-602	1382	3			N	-0-					-0-
06	1350 #	1338	-0-	-12 B	-614	1338	3			N	-0-					-0-
07	1426 #	1204	-0-	-222 B	-836	1204	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	140	-0-	-28 B	-2006	140	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-790	CANCELLED UNDERAGE ->		-1216								
03	155 #	246	-0-	91 B	-699	246	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	268	-0-	118 B	-581	268	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	338	-0-	183 B	-398	338	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	390	-0-	240 B	-158	390	3		Y	-0-			-0-
*07	246 R	404	-0-	158 B	-0-	404	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

02	336 #	288	-0-	-48 B	-294	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-109								
03	341 #	308	-0-	-33 B	-218	308	3		N	-0-			-0-
04	330 #	312	-0-	-18 B	-236	312	3		N	-0-			-0-
05	341 #	298	-0-	-43 B	-279	298	3		N	-0-			-0-
06	300 #	331	-0-	31 B	-248	331	3		N	-0-			-0-
07	310 #	301	-0-	-9 B	-257	301	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

02	1092 #	1045	-0-	-47 B	-416	1045	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-228								
03	1209 #	1152	-0-	-57 B	-245	1152	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1145	-0-	-25 B	-270	1145	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	1159	-0-	-50 B	-320	1159	3		N	-0-			-0-
06	1140 #	1104	-0-	-36 B	-356	1104	3		N	-0-			-0-
07	1178 #	987	-0-	-191 B	-547	987	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

02	1036 #	899	-0-	-137 B	-849	899	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-507	CANCELLED UNDERAGE ->		-342								
03	1116 #	1003	-0-	-113 B	-620	1003	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1027	-0-	-53 B	-673	1027	3		N	-0-			-0-
05	1085 #	1030	-0-	-55 B	-728	1030	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	1006	-0-	-14 B	-742	1006	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	919	-0-	-135 B	-877	919	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

02	280 #	161	-0-	-119 B	-656	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-427	CANCELLED UNDERAGE ->		-229								
03	279 #	222	-0-	-57 B	-484	222	3		N	-0-			-0-
04	270 #	235	-0-	-35 B	-519	235	3		N	-0-			-0-
05	217 #	247	-0-	30 B	-489	247	3		N	-0-			-0-
06	210 #	271	-0-	61 B	-428	271	3		N	-0-			-0-
07	248 #	265	-0-	17 B	-411	265	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 #	397	-0-	-23 B	-220	397	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-204	CANCELLED UNDERAGE ->			-16										
03	434 #	439	-0-	5 B	-199	439	3			Y	-0-					24
04	420 #	425	-0-	5 B	-194	425	3			Y	-0-					24
05	434 #	434	-0-	-0- B	-194	434	3			Y	-0-					24
06	420 #	417	-0-	-3 B	-197	417	3			Y	-0-					24
07	434 #	383	-0-	-51 B	-248	383	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

02	672 #	645	-0-	-27 B	-379	645	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-341	CANCELLED UNDERAGE ->			-38										
03	713 #	666	-0-	-47 B	-388	666	3			Y	-0-					54
04	690 #	687	-0-	-3 B	-391	687	3			Y	-0-					54
05	713 #	703	-0-	-10 B	-401	703	3			Y	-0-					54
06	690 #	674	-0-	-16 B	-417	674	3			Y	-0-					54
07	713 #	617	-0-	-96 B	-513	617	3			Y	-0-					54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

02	2296 #	1699	-0-	-597 B	-7486	1616	2	83	9	N	75	75	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4770	CANCELLED UNDERAGE ->			-2716										
03	2542 #	1229	-0-	-1313 B	-6083	1209	2	20	9	N	18	19	1			-0-
04	2790 #	302	-0-	-2488 B	-8571	299	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2883 #	-0-	-0-	-2883 B	-11454					N	-0-					-0-
06	2790 #	235	-0-	-2555 B	-14009	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-15900					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

02	560 #	594	-0-	34 B	-3892	594	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3892														
03 INC G-10		120	-0-	120 B	-3772	120	2			Y	-0-					-0-
04 INC G-10		388	-0-	388 B	-3384	388	2			Y	-0-					-0-
05 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3384					Y	-0-					-0-
06 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3384					Y	-0-					-0-
07 INC G-10		190	-0-	190 B	-3194	190	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

02	756 #	497	-0-	-259 B	-2456	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1426	CANCELLED UNDERAGE ->			-1030										
03	837 #	431	-0-	-406 B	-1832	431	2			N	-0-					-0-
04	810 #	116	-0-	-694 B	-2526	116	2			N	-0-					-0-
05	837 #	77	-0-	-760 B	-3286	77	2			N	-0-					-0-
06	810 #	2	-0-	-808 B	-4094	2	2			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-4652					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820 #	1574	-0-	-246 B	-10544	1574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2896	CANCELLED UNDERAGE ->		-7648									
03	1240 #	1179	-0-	-61 B	-2957	1179	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	320	-0-	-1420 B	-4377	320	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-6175					N	-0-					-0-
06	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-7915					N	-0-					-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-9651					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

02	1120 #	198	-0-	-922 B	-5446	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2314	CANCELLED UNDERAGE ->		-3132									
03	1240 #	234	-0-	-1006 B	-3320	234	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4520					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-5109					N	-0-					-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-5679					N	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-5927					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

02	392 #	182	-0-	-210 B	-1763	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599	CANCELLED UNDERAGE ->		-1164									
03	434 #	218	-0-	-216 B	-815	218	2			N	-0-					-0-
04	420 #	22	-0-	-398 B	-1213	22	2			N	-0-					-0-
05	372 #	18	-0-	-354 B	-1567	18	2			N	-0-					-0-
06	360 #	4	-0-	-356 B	-1923	4	2			N	-0-					-0-
07	217 #	7	-0-	-210 B	-2133	7	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

02	980 R	1697	-0-	717 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	589 #	343	-0-	-246 B	-246	343	2			N	-0-					-0-
04	894 R	1140	-0-	246 B	-0-	1138	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	589 #	128	-0-	-461 B	-461	127	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1031					N	-0-					-0-
07	589 #	353	-0-	-236 B	-1267	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

02	1260 #	1097	-0-	-163 B	-539	1097	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-539												
03	1395 #	1375	-0-	-20 B	-559	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1350 #	1293	-0-	-57 B	-616	1293	2			Y	-0-					-0-
05	1395 #	1482	-0-	87 B	-529	1482	2			Y	-0-					-0-
06	1230 #	1220	-0-	-10 B	-539	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1364 #	1498	-0-	134 B	-405	1498	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	672 #	536	-0-	-136 B	-1797	536	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1797												
03	558 #	415	-0-	-143 B	-1940	415	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	95	-0-	-445 B	-2385	95	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	43	-0-	-546 B	-2931	43	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	162	-0-	-408 B	-3339	162	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	7	-0-	-582 B	-3921	7	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	695	-0-	23 B	-2702	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1780	CANCELLED UNDERAGE ->		-922									
03	744 #	196	-0-	-548 B	-2328	196	2			N	-0-					-0-
04	720 #	592	-0-	-128 B	-2456	592	2			N	-0-					-0-
05	775 #	813	-0-	38 B	-2418	813	2			N	-0-					-0-
06	750 #	396	-0-	-354 B	-2772	396	2			N	-0-					-0-
07	775 #	30	-0-	-745 B	-3517	30	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	476 #	633	-0-	157 B	-974	621	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-974												
03	496 #	593	-0-	97 B	-877	561	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	570 #	235	-0-	-335 B	-1212	217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	620 #	283	-0-	-337 B	-1549	250	2	33	9	Y	30	29	1			1
06	600 #	556	-0-	-44 B	-1593	191	2	334	4	Y	28	28	1			1
						31	9									
07	620 #	269	-0-	-351 B	-1944	235	2	14	4	Y	18	19	1			-0-
						20	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

02	840 #	864	-0-	24 B	-361	846	2	18	9	N	16	15	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-236									
03	930 #	802	-0-	-128 B	-253	784	2	18	9	N	16	18	1			3
04	900 #	917	-0-	17 B	-236	899	2	18	9	N	16	15	1			4
05	961 #	952	-0-	-9 B	-245	930	2	22	9	N	20	20	1			4
06	930 #	806	-0-	-124 B	-369	793	2	13	9	N	12	13	1			3
07	961 #	956	-0-	-5 B	-374	934	2	22	9	N	20	19	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	252 #	321	-0-	69 B	-430	321	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-430												
03	279 #	296	-0-	17 B	-413	296	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	208	-0-	-62 B	-475	208	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	121	-0-	-220 B	-695	121	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	2	-0-	-328 B	-1023	2	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1364					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

02	420 #	231	-0-	-189 B	-1418	216	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-867	CANCELLED UNDERAGE ->		-551									
03	465 #	264	-0-	-201 B	-1068	246	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1248	256	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	465 #	504	-0-	39 B	-1209	483	2	21	9	N	19	18	1			1
06	450 #	195	-0-	-255 B	-1464	180	2	15	9	N	14	14	1			1
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1743					N	14	14	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1333 #	546	-0-	-787 B	-787	546	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	1081	-0-	-239 B	-1026	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1488 #	75	-0-	-1413 B	-2439	75	2			Y	-0-					-0-
06	1440 #	483	-0-	-957 B	-3396	483	2			Y	-0-					-0-
07	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-4884					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 #	662	-0-	-66 B	-218	644	2	18	9	Y	16	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -218																
03	806 #	721	-0-	-85 B	-303	699	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	780 #	778	-0-	-2 B	-305	756	2	22	9	Y	20	19	1			5
05	806 #	799	-0-	-7 B	-312	778	2	21	9	Y	19	20	1			4
06	720 #	687	-0-	-33 B	-345	665	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	806 #	791	-0-	-15 B	-360	769	2	22	9	Y	20	21	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

02	924 #	885	-0-	-39 B	-1458	854	2	31	9	Y	28	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1458																
03	1023 #	698	-0-	-325 B	-1783	691	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	990 #	482	-0-	-508 B	-2291	482	2			Y	-0-					-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-3283					Y	-0-					-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960 B	-4243					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5235					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

02	168 #	108	-0-	-60 B	-8288	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506 CANCELLED UNDERAGE -> -6782																
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1692					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1722					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1846					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1966					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2090					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

02	364 #	614	-0-	250 B	-2834	599	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2071 CANCELLED UNDERAGE -> -763																
03	310 #	147	-0-	-163 B	-2234	144	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	360 #	512	-0-	152 B	-2082	503	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	682 #	833	-0-	151 B	-1931	833	2			N	-0-					-0-
06	660 #	525	-0-	-135 B	-2066	525	2			N	-0-					-0-
07	682 #	81	-0-	-601 B	-2667	81	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1400 #	520	-0-	-880 B	-12504	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471 CANCELLED UNDERAGE -> -8033																
03	1550 #	785	-0-	-765 B	-5236	785	2			N	-0-					-0-
04	1500 #	106	-0-	-1394 B	-6630	106	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	139	-0-	-1287 B	-7917	139	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-9297					N	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10072					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-1064				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1064									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	593	-0-	593 B	-471	593	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

02	952 #	921	-0-	-31 B	-3233	921	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3233									
03	961 #	768	-0-	-193 B	-3426	768	2		Y	-0-			-0-
04	1140 #	136	-0-	-1004 B	-4430	136	2		Y	-0-			-0-
05	1178 #	160	-0-	-1018 B	-5448	160	2		Y	-0-			-0-
06	1140 #	500	-0-	-640 B	-6088	500	2		Y	-0-			-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-7111				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

02	252 #	185	-0-	-67 B	-4174	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-698	CANCELLED UNDERAGE ->		-3476						
03	217 #	15	-0-	-202 B	-900	15	2		N	-0-			-0-
04	120 #	5	-0-	-115 B	-1015	5	2		N	-0-			-0-
05	217 #	33	-0-	-184 B	-1199	33	2		N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1409				N	-0-			-0-
07	217 #	31	-0-	-186 B	-1595	31	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-10139				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10139									
03	93 #	12	-0-	-81 B	-10220	12	2		N	-0-			-0-
04	90 #	298	-0-	208 B	-10012	298	2		N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10013				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10014				N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-10324				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

02	3416 #	2643	-0-	-773 B	-2243	2643	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2243									
03	INC G-10	3372	-0-	3372 B	1129	3372	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2888	-0-	2888 B	4017	2888	2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	3558	-0-	3558 B	7575	3558	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	3270	-0-	3270 B	10845	3270	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	3475	-0-	3475 B	14320	3475	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

02	504 #	515	-0-	11 B	-824	515	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824									
03	558 #	222	-0-	-336 B	-1160	222	2		Y	-0-			-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1790				Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2441				Y	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-3071				Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3629				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	448 #	279	-0-	-169	B	-1887	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -486 CANCELLED UNDERAGE -> -1401																	
03	496 #	240	-0-	-256	B	-742	240	2			N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	B	-1222					N	-0-					-0-
05	465 #	29	-0-	-436	B	-1658	29	2			N	-0-					-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	B	-2108					N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	B	-2418					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	476 #	685	-0-	209	B	-3622	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2739 CANCELLED UNDERAGE -> -883																	
03	372 #	152	-0-	-220	B	-2959	152	2			N	-0-					-0-
04	390 #	522	-0-	132	B	-2827	522	2			N	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	B	-3571					N	-0-					-0-
06	720 #	-0-	-0-	-720	B	-4291					N	-0-					-0-
07	744 #	113	-0-	-631	B	-4922	113	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

02	420 #	93	-0-	-327	B	-562	93	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																	
03	INC G-10	212	-0-	212	B	-350	212	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	245	-0-	245	B	-105	245	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-105					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	101	-0-	101	B	-4	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10	753	-0-	753	B	749	753	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

02	1260 #	1073	-0-	-187	B	-6433	1073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3230 CANCELLED UNDERAGE -> -3203																	
03	837 #	324	-0-	-513	B	-3743	324	2			N	-0-					-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810	B	-4553					N	-0-					-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-5731					N	-0-					-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	B	-6871					N	-0-					-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-8049					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	588 #	785	-0-	197	B	-2459	727	2	58	9	Y	53	52	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2459																	
03	558 #	160	-0-	-398	B	-2857	141	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	150 #	543	-0-	393	B	-2464	489	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	868 #	78	-0-	-790	B	-3254	78	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	175	-0-	-665	B	-3919	175	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	126	-0-	-742	B	-4661	126	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 #	461	-0-	69 B	-1816	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1090	CANCELLED UNDERAGE ->		-726											
03	434 #	385	-0-	-49 B	-1139	385	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	141	-0-	-879 B	-2018	141	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-3072					N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-4092					N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-4588					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-289					Y	6	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-289														
03	T. A.	23	-0-	23 B	-266	21	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.	32	-0-	32 B	-234	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.	26	-0-	26 B	-208	26	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	16	-0-	16 B	-192	16	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2 B	-190	2	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	924 #	737	-0-	-187 B	-4370	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3017	CANCELLED UNDERAGE ->		-1353											
03	1023 #	513	-0-	-510 B	-3527	513	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	108	-0-	-1002 B	-4529	108	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	101	-0-	-1046 B	-5575	101	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	1	-0-	-1109 B	-6684	1	2			N	-0-					-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806 B	-7490					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	84 #	59	-0-	-25 B	-459	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-205											
03	93 #	49	-0-	-44 B	-298	49	2			N	-0-					-0-
04	90 #	9	-0-	-81 B	-379	9	2			N	-0-					-0-
05	93 #	5	-0-	-88 B	-467	5	2			N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-557					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-619					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 #	622	-0-	-106 B	-2551	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1258	CANCELLED UNDERAGE ->		-1293									
03	806 #	628	-0-	-178 B	-1436	628	2			N	-0-					-0-
04	750 #	495	-0-	-255 B	-1691	495	2			N	-0-					-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2466					N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750 B	-3216					N	-0-					-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3898					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	896 #	405	-0-	-491 B	-3146	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1829	CANCELLED UNDERAGE ->		-1317									
03	682 #	384	-0-	-298 B	-2127	384	2			N	-0-					-0-
04	690 #	82	-0-	-608 B	-2735	82	2			N	-0-					-0-
05	713 #	70	-0-	-643 B	-3378	70	2			N	-0-					-0-
06	690 #	6	-0-	-684 B	-4062	6	2			N	-0-					-0-
07	434 #	13	-0-	-421 B	-4483	13	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

02	616 #	408	-0-	-208 B	-2435	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1133	CANCELLED UNDERAGE ->		-1302									
03	682 #	320	-0-	-362 B	-1495	320	2			N	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-2185					N	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2898					N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3588					N	-0-					-0-
07	465 #	186	-0-	-279 B	-3867	172	2	14	9	N	13	13	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

02	392 #	251	-0-	-141 B	-6824	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1037	CANCELLED UNDERAGE ->		-5787									
03	403 #	169	-0-	-234 B	-1271	169	2			N	-0-					-0-
04	270 #	22	-0-	-248 B	-1519	22	2			N	-0-					-0-
05	279 #	23	-0-	-256 B	-1775	23	2			N	-0-					-0-
06	270 #	4	-0-	-266 B	-2041	4	2			N	-0-					-0-
07	279 #	3	-0-	-276 B	-2317	3	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

02	532 #	292	-0-	-240 B	-7335	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1725	CANCELLED UNDERAGE ->		-5610									
03	589 #	305	-0-	-284 B	-2009	305	2			N	-0-					-0-
04	660 #	469	-0-	-191 B	-2200	469	2			N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2882					N	-0-					-0-
06	660 #	69	-0-	-591 B	-3473	69	2			N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3969					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	28 #	8	-0-	-20 B	-367	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->			-236						
03	12 #	6	-0-	-6 B	-137	6	2		N	-0-			-0-
04	15 #	1	-0-	-14 B	-151	1	2		N	-0-			-0-
05	15 #	1	-0-	-14 B	-165	1	2		N	-0-			-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15 B	-180				N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8 B	-188				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-819										
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

02	952 #	505	-0-	-447 B	-5631	505	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2388	CANCELLED UNDERAGE ->			-3243						
03	1054 #	322	-0-	-732 B	-3120	322	2		N	-0-			-0-
04	1020 #	101	-0-	-919 B	-4039	101	2		N	-0-			-0-
05	1054 #	77	-0-	-977 B	-5016	77	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-6036				N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-6594				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

02	56 #	44	-0-	-12 B	-2739	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->			-2634						
03	62 #	54	-0-	-8 B	-113	54	2		N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6 B	-119				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-181				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-241				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-303				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

02	990 R	1458	-0-	468 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04	360 #	10	-0-	-350 B	-350	10	2		N	-0-			-0-
05	372 #	36	-0-	-336 B	-686	36	2		N	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1046				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1418				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	168 #	70	-0-	-98 B	-573	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-234	CANCELLED UNDERAGE ->		-339									
03	186 #	95	-0-	-91 B	-325	95	2			N	-0-					-0-
04	210 #	101	-0-	-109 B	-434	101	2			N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-651					N	-0-					-0-
06	210 #	25	-0-	-185 B	-836	25	2			N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-929					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 #	607	-0-	-149 B	-3782	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2385	CANCELLED UNDERAGE ->		-1397									
03	837 #	165	-0-	-672 B	-3057	165	2			N	-0-					-0-
04	480 #	577	-0-	97 B	-2960	577	2			N	-0-					-0-
05	682 #	65	-0-	-617 B	-3577	65	2			N	-0-					-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660 B	-4237					N	-0-					-0-
07	682 #	134	-0-	-548 B	-4785	134	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036 #	331	-0-	-705 B	-4541	322	2	9	9	N	8	9	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2008	CANCELLED UNDERAGE ->		-2533									
03	1147 #	203	-0-	-944 B	-2952	192	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1110 #	371	-0-	-739 B	-3691	361	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4559					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5399					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-5771					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	174	-0-	62 B	-4754	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-956	CANCELLED UNDERAGE ->		-3798									
03	124 #	78	-0-	-46 B	-1002	78	2			N	-0-					-0-
04	120 #	2	-0-	-118 B	-1120	2	2			N	-0-					-0-
05	186 #	17	-0-	-169 B	-1289	17	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-1469					N	-0-					-0-
07	186 #	312	-0-	126 B	-1343	312	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	75	-0-	47 B	-6177	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1365	CANCELLED UNDERAGE ->		-4812									
03	31 #	258	-0-	227 B	-1138	258	2			N	-0-					-0-
04	690 #	377	-0-	-313 B	-1451	377	2			N	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2164					N	-0-					-0-
06	690 #	110	-0-	-580 B	-2744	110	2			N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3147					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 #	421	-0-	-195 B	-1970	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1088	CANCELLED UNDERAGE ->		-882									
03	682 #	347	-0-	-335 B	-1423	347	2			N	-0-					-0-
04	690 #	109	-0-	-581 B	-2004	109	2			N	-0-					-0-
05	713 #	121	-0-	-592 B	-2596	121	2			N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3286					N	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-3751					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 #	474	-0-	-30 B	-1513	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1309	CANCELLED UNDERAGE ->			-204										
03	558 #	419	-0-	-139 B	-1448	419	2			N	-0-					-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2288					N	-0-					-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3156					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3996					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-4523					N	-0-					-0-

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
02	980 #	886	-0-	-94 B	-3119	877	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2074	CANCELLED UNDERAGE ->			-1045										
03	1085 #	468	-0-	-617 B	-2691	461	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1200 #	133	-0-	-1067 B	-3758	132	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1240 #	8	-0-	-1232 B	-4990	8	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	3	-0-	-1197 B	-6187	3	2			N	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-7179					N	-0-					-0-

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
02	2492 #	1168	-0-	-1324 B	-6300	1132	2	36	9	Y	33	33	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6300														
03	INC G-10	1458	-0-	1458 B	-4842	1433	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
04	INC G-10	134	-0-	134 B	-4708	130	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	INC G-10	4	-0-	4 B	-4704	4	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	869	-0-	869 B	-3835	856	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1176 #	1729	-0-	553 B	-4133	1719	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4133														
03	1147 #	317	-0-	-830 B	-4963	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	720 #	1085	-0-	365 B	-4598	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1922 #	282	-0-	-1640 B	-6238	282	2			Y	-0-					-0-
06	1860 #	448	-0-	-1412 B	-7650	448	2			Y	-0-					-0-
07	1922 #	185	-0-	-1737 B	-9387	185	2			Y	-0-					-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
02	812 #	1362	-0-	550 B	-3563	1362	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3563														
03	775 #	1364	-0-	589 B	-2974	1364	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	850	-0-	-50 B	-3024	850	2			Y	-0-					-0-
05	1519 #	472	-0-	-1047 B	-4071	472	2			Y	-0-					-0-
06	1470 #	834	-0-	-636 B	-4707	834	2			Y	-0-					-0-
07	1519 #	1108	-0-	-411 B	-5118	1108	2			Y	-0-					-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
02	1932 #	2199	-0-	267 B	-2673	2156	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2673														
03	2139 #	445	-0-	-1694 B	-4367	438	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	2070 #	1609	-0-	-461 B	-4828	1586	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	2449 #	780	-0-	-1669 B	-6497	758	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2370 #	-0-	-0-	-2370 B	-8867					Y	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-11316					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	1204 #	981	-0-	-223 B	-223	951	2	30	9	N	27	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -223																
03	1364 #	869	-0-	-495 B	-718	835	2	34	9	N	31	31	1			1
04	1410 #	811	-0-	-599 B	-1317	782	2	29	9	N	26	26	1			1
05	1457 #	874	-0-	-583 B	-1900	834	2	40	9	N	36	36	1			1
06	1410 #	724	-0-	-686 B	-2586	693	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1085 #	827	-0-	-258 B	-2844	795	2	32	9	N	29	29	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

02	756 #	873	-0-	117 B	-1565	873	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1565																
03	527 #	450	-0-	-77 B	-1642	450	2			Y	-0-					-0-
04	840 #	991	-0-	151 B	-1491	991	2			Y	-0-					-0-
05	868 #	1345	-0-	477 B	-1014	1345	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	694	-0-	-146 B	-1160	694	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	110	-0-	-758 B	-1918	110	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

02	924 #	1132	-0-	208 B	-6506	1132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4933 CANCELLED UNDERAGE -> -1573																
03	527 #	295	-0-	-232 B	-5165	295	2			N	-0-					-0-
04	570 #	914	-0-	344 B	-4821	914	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	95	-0-	-1145 B	-5966	95	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-7166					N	-0-					-0-
07	1240 #	229	-0-	-1011 B	-8177	229	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

02	728 #	512	-0-	-216 B	-2279	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -871 CANCELLED UNDERAGE -> -1408																
03	806 #	436	-0-	-370 B	-1241	436	2			N	-0-					-0-
04	780 #	87	-0-	-693 B	-1934	87	2			N	-0-					-0-
05	744 #	66	-0-	-678 B	-2612	66	2			N	-0-					-0-
06	720 #	5	-0-	-715 B	-3327	5	2			N	-0-					-0-
07	558 #	1	-0-	-557 B	-3884	1	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

02	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2			N	-0-					-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36	130	2			N	-0-					-0-
05	155 #	139	-0-	-16 B	-52	139	2			N	-0-					-0-
06	150 #	116	-0-	-34 B	-86	116	2			N	-0-					-0-
07	155 #	132	-0-	-23 B	-109	132	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

02	4 #	2	-0-	-2 B	-20	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14 CANCELLED UNDERAGE -> -6																
03	3 #	1	-0-	-2 B	-16	1	2			N	-0-					-0-
04	3 #	2	-0-	-1 B	-17	2	2			N	-0-					-0-
05	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2			N	-0-					-0-
06	2 #	4	-0-	2 B	-13	4	2			N	-0-					-0-
07	2 #	3	-0-	1 B	-12	3	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	1484 #	1069	-0-	-415 B	-10468	1069	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3897	CANCELLED UNDERAGE ->		-6571							
03	1612 #	1132	-0-	-480 B	-4377	1132	2		N	-0-			-0-
04	1560 #	3	-0-	-1557 B	-5934	3	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7112				N	-0-			-0-
06	1140 #	7	-0-	-1133 B	-8245	7	2		N	-0-			-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9423				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

02	364 #	231	-0-	-133 B	-1694	231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171							
03	403 #	1	-0-	-402 B	-925	1	2		N	-0-			-0-
04	450 #	32	-0-	-418 B	-1343	32	2		N	-0-			-0-
05	465 #	24	-0-	-441 B	-1784	24	2		N	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2234				N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2482				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

02	1652 #	1051	-0-	-601 B	-7130	1051	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3873	CANCELLED UNDERAGE ->		-3257							
03	1364 #	887	-0-	-477 B	-4350	887	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-5670				N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-6848				N	-0-			-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-7988				N	-0-			-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9166				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

02	952 #	281	-0-	-671 B	-4768	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1377	CANCELLED UNDERAGE ->		-3391							
03	1054 #	372	-0-	-682 B	-2059	372	2		N	-0-			-0-
04	1020 #	73	-0-	-947 B	-3006	73	2		N	-0-			-0-
05	775 #	85	-0-	-690 B	-3696	85	2		N	-0-			-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750 B	-4446				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4818				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

02	672 #	422	-0-	-250 B	-2492	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1395	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097							
03	744 #	379	-0-	-365 B	-1760	379	2		N	-0-			-0-
04	720 #	82	-0-	-638 B	-2398	82	2		N	-0-			-0-
05	713 #	54	-0-	-659 B	-3057	54	2		N	-0-			-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3747				N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-4212				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	1047	-0-	487 B	-2996	1047	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2594	CANCELLED UNDERAGE ->		-402									
03	620 #	216	-0-	-404 B	-2998	216	2			N	-0-					-0-
04	720 #	806	-0-	86 B	-2912	806	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	119	-0-	-1028 B	-3940	119	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5050					N	-0-					-0-
07	1147 #	303	-0-	-844 B	-5894	303	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

02	700 #	502	-0-	-198 B	-2122	483	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1279	CANCELLED UNDERAGE ->		-843									
03	775 #	316	-0-	-459 B	-1738	303	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	840 #	57	-0-	-783 B	-2521	55	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3389					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-4229					N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-4787					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				611												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	19	19	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

02	756 #	6	-0-	-750 B	-7187	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2636	CANCELLED UNDERAGE ->		-4551									
03	124 #	1	-0-	-123 B	-2759	1	2			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-2879					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2910					N	-0-					-0-
06	14 #	-0-	-0-	-14 B	-2924					N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6 B	-2930					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

02	1204 #	15	-0-	-1189 B	-6843	15	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6843												
03	1085 #	16	-0-	-1069 B	-7912	16	2			Y	-0-					-0-
04	870 #	175	-0-	-695 B	-8607	175	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12 B	-8619	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-8632	17	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	10	-0-	-176 B	-8808	10	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

02	1540 #	1019	-0-	-521 B	-9445	1019	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3624	CANCELLED UNDERAGE ->		-5821									
03	1147 #	703	-0-	-444 B	-4068	703	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	83	-0-	-1027 B	-5095	83	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	1	-0-	-1115 B	-6210	1	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7290					N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-8406					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	980 #	804	-0-	-176 B	-4678	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1478	CANCELLED UNDERAGE ->		-3200											
03	1085 #	792	-0-	-293 B	-1771	792	2			N	-0-					-0-
04	960 #	855	-0-	-105 B	-1876	855	2			N	-0-					-0-
05	899 #	107	-0-	-792 B	-2668	107	2			N	-0-					-0-
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-3538					N	-0-					-0-
07	899 #	1	-0-	-898 B	-4436	1	2			N	-0-					-0-

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
02	728 #	312	-0-	-416 B	-9630	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2196	CANCELLED UNDERAGE ->		-7434											
03	806 #	445	-0-	-361 B	-2557	445	2			N	-0-					-0-
04	1050 #	472	-0-	-578 B	-3135	472	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	207	-0-	-878 B	-4013	207	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	155	-0-	-895 B	-4908	155	2			N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-5404					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1763					Y	31	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1763														
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763					Y	9	10	1			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763					Y	19	19	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763					Y	32	31	1			1
07	INC G-10	56	-0-	56 B	-1707	25	2	31	9	Y	28	29	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	18	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	25	1			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	16	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

02	2128 #	1717	-0-	-411	B	-6158	1689	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6158																	
03	INC G-10	1331	-0-	1331	B	-4827	1311	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	INC G-10	74	-0-	74	B	-4753	71	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	INC G-10	70	-0-	70	B	-4683	70	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	639	-0-	639	B	-4044	625	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-4044					Y	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

02	1736 #	145	-0-	-1591	B	-12718	145	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12718																	
03	1395 #	2	-0-	-1393	B	-14111	2	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	2	-0-	-1318	B	-15429	2	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	B	-15739					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	B	-16039					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-16194					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

02	392 #	464	-0-	72	B	-1136	441	2	23	9	Y	21	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																	
03	434 #	82	-0-	-352	B	-1488	79	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	420 #	312	-0-	-108	B	-1596	301	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	B	-2123					Y	1	1	1			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	B	-2633					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	B	-3160					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

02	364 #	526	-0-	162	B	-4502	526	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515 CANCELLED UNDERAGE -> -3987																	
03	651 #	28	-0-	-623	B	-1138	28	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	121	-0-	-509	B	-1647	121	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	236	-0-	-353	B	-2000	236	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	76	-0-	-494	B	-2494	76	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	2	-0-	-587	B	-3081	2	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	6					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6																	
03	14B2 EXT	4	-0-	4	B	10	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	140 #	154	-0-	14 B	-411	154	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411																
03	155 #	53	-0-	-102 B	-513	53	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	9	-0-	-351 B	-864	9	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	24	-0-	-348 B	-1212	24	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	1	-0-	-359 B	-1571	1	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	20	-0-	-166 B	-1737	20	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 #	1031	-0-	107 B	-1335	911	2	120	9	N	109	108	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1335																
03	899 #	1229	-0-	330 B	-1005	1097	2	132	9	N	120	121	1			1
04	1350 #	1251	-0-	-99 B	-1104	1130	2	121	9	N	110	110	1			1
05	1395 #	1752	-0-	357 B	-747	1639	2	113	9	N	103	104	1			-0-
06	1350 #	1071	-0-	-279 B	-1026	964	2	107	9	N	97	96	1			1
07	1302 #	1223	-0-	-79 B	-1105	1110	2	113	9	N	103	103	1			1

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
02	1540 #	828	-0-	-712 B	-10842	821	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3969 CANCELLED UNDERAGE -> -6873																
03	1643 #	780	-0-	-863 B	-4832	780	2			Y	-0-					-0-
04	1590 #	170	-0-	-1420 B	-6252	170	2			Y	-0-					-0-
05	1581 #	543	-0-	-1038 B	-7290	543	2			Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-8820					Y	-0-					-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930 B	-9750					Y	-0-					-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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280 #	196	-0-	-84 B	-293	160	2	36	9	Y	33	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																
03	INC G-10	243	-0-	243 B	-50	199	2	44	9	Y	40	43	1			8
04	INC G-10	214	-0-	214 B	164	172	2	42	9	Y	38	37	1			9
05	INC G-10	251	-0-	251 B	415	206	2	45	9	Y	41	41	1			9
06	INC G-10	163	-0-	163 B	578	128	2	35	9	Y	32	33	1			8
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-	8	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	632	2	55	9	Y	50	46	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	722	-0-	722 B	722	656	2	66	9	Y	60	64	1			12
04	INC G-10	649	-0-	649 B	1371	585	2	64	9	Y	58	56	1			14
05	INC G-10	765	-0-	765 B	2136	699	2	66	9	Y	60	61	1			13
06	INC G-10	540	-0-	540 B	2676	475	2	65	9	Y	59	57	1			15
07	INC G-10	553	-0-	553 B	3229	487	2	66	9	Y	60	62	1			13

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 #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252 #	216	-0-	-36 B	-254	180	2	36	9	Y	33	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254																
03	INC G-10	236	-0-	236 B	-18	192	2	44	9	Y	40	43	1			8
04	INC G-10	217	-0-	217 B	199	175	2	42	9	Y	38	37	1			9
05	INC G-10	255	-0-	255 B	454	210	2	45	9	Y	41	41	1			9
06	INC G-10	186	-0-	186 B	640	143	2	43	9	Y	39	38	1			10
07	INC G-10	189	-0-	189 B	829	146	2	43	9	Y	39	41	1			8

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -1471																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

02	28 R	28	-0-	-0- B	-0-	17	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	17	-0-	17 B	17	13	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	INC G-10	8	-0-	8 B	25	8	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	3	-0-	3 B	28	3	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	6	-0-	6 B	34	6	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	6	-0-	6 B	40	6	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

02	1154 R	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 #	284	-0-	-739 B	-739	284	2			Y	-0-					-0-
04	990 #	982	-0-	-8 B	-747	982	2			Y	-0-					-0-
05	1271 #	51	-0-	-1220 B	-1967	51	2			Y	-0-					-0-
06	1230 #	2	-0-	-1228 B	-3195	2	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	3	-0-	-1268 B	-4463	3	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

02	1904 #	2433	-0-	529 B	-3401	2433	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3401																
03	2108 #	462	-0-	-1646 B	-5047	462	2			Y	-0-					-0-
04	2040 #	1863	-0-	-177 B	-5224	1863	2			Y	-0-					-0-
05	2697 #	134	-0-	-2563 B	-7787	134	2			Y	-0-					-0-
06	2610 #	-0-	-0-	-2610 B	-10397					Y	-0-					-0-
07	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-13094					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

02	1652 #	1363	-0-	-289 B	-4365	1333	2	30	9	N	27	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1569																
03	1829 #	790	-0-	-1039 B	-3835	756	2	34	9	N	31	31	1			1
04	2010 #	144	-0-	-1866 B	-5701	115	2	29	9	N	26	26	1			1
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-7778					N	36	36	1			1
06	2010 #	524	-0-	-1486 B	-9264	493	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-10783					N	29	29	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
02	896 #	992	-0-	96 B	-3307	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2398	CANCELLED UNDERAGE ->			-909										
03	992 #	254	-0-	-738 B	-3136	254	2			N	-0-					-0-
04	960 #	790	-0-	-170 B	-3306	790	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	77	-0-	-1008 B	-4314	77	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-5364					N	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-6449					N	-0-					-0-

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
02	1736 #	1284	-0-	-452 B	-13370	1284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7090	CANCELLED UNDERAGE ->			-6280										
03	1860 #	1191	-0-	-669 B	-7759	1191	2			N	-0-					-0-
04	1800 #	273	-0-	-1527 B	-9286	273	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-10712					N	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-12092					N	-0-					-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-13518					N	-0-					-0-

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
02	1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1789	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1364 #	652	-0-	-712 B	-712	649	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410 #	1614	-0-	204 B	-508	1603	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	1519 #	371	-0-	-1148 B	-1656	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-3126					Y	1	1	1			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4645					Y	-0-					-0-

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
02	1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1245 R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1170 #	788	-0-	-382 B	-382	788	2			Y	-0-					-0-
05	1457 #	114	-0-	-1343 B	-1725	114	2			Y	-0-					-0-
06	1410 #	762	-0-	-648 B	-2373	762	2			Y	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-3830					Y	-0-					-0-

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
02	896 #	343	-0-	-553 B	-3695	321	2	22	9	Y	20	19	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3695														
03	868 #	100	-0-	-768 B	-4463	97	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	840 #	103	-0-	-737 B	-5200	92	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	372 #	19	-0-	-353 B	-5553	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-5913					Y	-0-					-0-
07	372 #	102	-0-	-270 B	-6183	102	2			Y	-0-					-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
02	4144 #	4392	-0-	248 B	-17099	4392	2			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-17099														
03	T. A.	1306	-0-	1306 B	-15793	1306	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3549	-0-	3549 B	-12244	3540	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	T. A.	164	-0-	164 B	-12080	160	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12080					Y	-0-					-0-
07	T. A.	815	-0-	815 B	-11265	808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 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
02	2296 #	1261	-0-	-1035 B	-8561	1252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8561																
03	INC G-10	824	-0-	824 B	-7737	817	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	INC G-10	111	-0-	111 B	-7626	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	INC G-10	401	-0-	401 B	-7225	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	INC G-10	97	-0-	97 B	-7128	97	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

02	1948 R	1948	-0-	-0- B	-0-	1905	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 #	1709	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
04	2130 #	2152	-0-	22 B	-346	2104	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2201 #	1917	-0-	-284 B	-630	1882	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2130 #	1180	-0-	-950 B	-1580	1149	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2201 #	1372	-0-	-829 B	-2409	1338	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

02	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	591	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	760	-0-	10 B	-112	760	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	406	-0-	-344 B	-466	376	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	775 #	460	-0-	-315 B	-781	426	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

02	2352 #	2405	-0-	53 B	-8342	2383	2	22	9	N	20	19	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6740 CANCELLED UNDERAGE -> -1602																
03	2232 #	661	-0-	-1571 B	-8311	658	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	2010 #	1529	-0-	-481 B	-8792	1518	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-11458					N	1	1	1			-0-
06	2580 #	-0-	-0-	-2580 B	-14038					N	-0-					-0-
07	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-16704					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

02	1875 R	2102	-0-	227 B	-0-	2076	2	15	4	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1247	2	296	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
04	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	950	2	20	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
05	1035 R	1035	-0-	-0- B	-0-	985	2	16	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
*06	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	883	2	140	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
*07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	571	2	535	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140 #	112	-0-	-28 B	-176	112	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176																
03	155 #	103	-0-	-52 B	-228	103	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	132	-0-	12 B	-216	132	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	163	-0-	39 B	-177	133	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	120 #	18	-0-	-102 B	-279	14	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-403					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

02	1512 #	881	-0-	-631 B	-6218	866	2	15	9	N	14	15	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3774 CANCELLED UNDERAGE -> -2444																
03	1674 #	916	-0-	-758 B	-4532	901	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1650 #	204	-0-	-1446 B	-5978	203	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1705 #	138	-0-	-1567 B	-7545	138	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-9195					N	2	2	1			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-10156					N	34	33	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

02	1795 R	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3	-0-	3 B	435	3	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	435					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	628	-0-	628 B	1063	628	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	461	-0-	461 B	1524	461	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

02	1848 #	1551	-0-	-297 B	-6572	1547	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6572																
03	1953 #	2394	-0-	441 B	-6131	2379	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	2850 #	508	-0-	-2342 B	-8473	494	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2945 #	532	-0-	-2413 B	-10886	522	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	2850 #	243	-0-	-2607 B	-13493	239	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-15880					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

02	2044 #	2548	-0-	504 B	-9108	2548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -4590																
03	1426 #	1873	-0-	447 B	-4071	1873	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	138	-0-	-1242 B	-5313	138	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-7576					N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190 B	-9766					N	-0-					-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-12029					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

02	1036 #	1399	-0-	363 B	-2426	1399	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2426																
03	1147 #	314	-0-	-833 B	-3259	314	2			Y	-0-					-0-
04	1110 #	89	-0-	-1021 B	-4280	89	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	80	-0-	-1253 B	-5533	80	2			Y	-0-					-0-
06	1290 #	305	-0-	-985 B	-6518	305	2			Y	-0-					-0-
07	1333 #	73	-0-	-1260 B	-7778	73	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144 #	3328	-0-	-816 B	-6185	3328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2799	CANCELLED UNDERAGE ->		-3386										
03	4712 #	3961	-0-	-751 B	-3550	3961	2			N	-0-					-0-
04	4560 #	4123	-0-	-437 B	-3987	4123	2			N	-0-					-0-
05	4712 #	4634	-0-	-78 B	-4065	4634	2			N	-0-					-0-
06	4080 #	3600	-0-	-480 B	-4545	3600	2			N	-0-					-0-
07	4247 #	4558	-0-	311 B	-4234	4558	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

02	5307 R	5307	-0-	-0- B	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	4424 R	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
04	5730 #	3151	-0-	-2579 B	-2579	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5921 #	3587	-0-	-2334 B	-4913	3587	2			Y	-0-					-0-
06	5730 #	4914	-0-	-816 B	-5729	4914	2			Y	-0-					-0-
07	5890 #	3157	-0-	-2733 B	-8462	3157	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

02	504 #	466	-0-	-38 B	-1537	457	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1000	CANCELLED UNDERAGE ->		-537										
03	558 #	255	-0-	-303 B	-1303	248	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-1813					N	1	1	1			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2340					N	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2850					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3377					N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-24					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-1										
03	1 #	-0-	-0-	-1 B	-24					N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-25					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25					N	-0-					-0-
07	0 #	3	-0-	3 B	-22	3	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-3702					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3702													
03 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3702					Y	-0-					-0-
04 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3702					Y	-0-					-0-
05 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3702					Y	-0-					-0-
06 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3702					Y	-0-					-0-
07 INC G-10		2	-0-	2 B	-3700	2	2			Y	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

02	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	390 #	258	-0-	-132 B	-132	258	3			N	-0-					-0-
05	403 #	317	-0-	-86 B	-218	317	3			N	-0-					-0-
06	390 #	501	-0-	111 B	-107	501	3			N	-0-					-0-
*07	434 R	541	-0-	107 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10	45	-0-	45 B	128	45	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128																
03	INC G-10	47	-0-	47 B	175	47	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	175					Y	NO RPT					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	175					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	175					Y	NO RPT					-0-
07	INC G-10	43	-0-	43 B	218	43	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

02	532 #	472	-0-	-60 B	-426	472	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426																
03	558 #	525	-0-	-33 B	-459	525	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	501	-0-	-9 B	-468	501	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	512	-0-	-15 B	-483	512	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	393	-0-	-134 B	-650	393	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

02	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-276					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	224 #	136	-0-	-88 B	-584	136	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -584																
03	0 #	62	-0-	62 B	-522	62	3			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522					Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-677					Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-827					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-982					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

02	1400 #	1025	-0-	-375 B	-3032	1011	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3032																
03	1550 #	1135	-0-	-415 B	-3447	1117	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	1500 #	1099	-0-	-401 B	-3848	1082	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	1426 #	1075	-0-	-351 B	-4199	1056	3	19	9	Y	17	16	0			1
06	1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
07	1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953	3	13	9	Y	12	11	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

02	1260 #	1153	-0-	-107 B	-3270	1153	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -3161																
03	1488 #	1236	-0-	-252 B	-361	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1350 #	1252	-0-	-98 B	-459	1252	3			Y	-0-					-0-
05	1395 #	1386	-0-	-9 B	-468	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937	3			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 #	776	-0-	-36 B	-1215	776	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-630	CANCELLED UNDERAGE ->			-585									
03	837 #	779	-0-	-58 B	-688	779	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	651	-0-	-159 B	-847	651	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	670	-0-	-167 B	-1014	670	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	672	-0-	-138 B	-1152	672	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	618	-0-	-219 B	-1371	618	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

02	1204 #	808	-0-	-396 B	-2700	808	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2119	CANCELLED UNDERAGE ->			-581									
03	992 #	920	-0-	-72 B	-2191	920	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	1001	-0-	191 B	-2000	1001	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	1066	-0-	167 B	-1833	1066	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	1025	-0-	125 B	-1708	1025	3			Y	-0-					-0-
07	992 #	959	-0-	-33 B	-1741	959	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03 14B DENY		-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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

*10	0 #	178	-0-	178 B	-464	178	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	165	-0-	-45 B	-509	165	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	138	-0-	-79 B	-588	138	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	127	-0-	-90 B	-678	127	3			Y	-0-					-0-
*02	168 #	90	-0-	-78 B	-756	90	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-292	CANCELLED UNDERAGE ->			-464									
*03	186 #	85	-0-	-101 B	-393	85	3			Y	-0-					-0-
*04	180 #	86	-0-	-94 B	-487	86	3			Y	-0-					-0-
*05	124 #	42	-0-	-82 B	-569	42	3			Y	-0-					-0-
*06	120 #	30	-0-	-90 B	-659	30	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	28	-0-	-65 B	-724	28	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

02	749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	49	-0-	-791 B	-890	49	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565					Y	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-2506					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2506													
03	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374					Y	-0-					-0-
04	840 #	744	-0-	-96 B	-3470	740	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	837 #	975	-0-	138 B	-3332	974	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 #	779	-0-	-61 B	-354	779	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->			-254										
03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	874	-0-	-56 B	-231	874	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-					-0-
07	899 #	765	-0-	-134 B	-433	765	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	766	-0-	-74 B	-145	766	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	695	-0-	-142 B	-287	695	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 #	-0-	-0-	-924 B	-3861					Y	7	7	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2264	CANCELLED UNDERAGE ->			-1597										
03	961 #	719	-0-	-242 B	-2506	706	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
04	930 #	446	-0-	-484 B	-2990	446	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	273	-0-	-533 B	-3523	273	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	222	-0-	-468 B	-3991	222	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	188	-0-	-525 B	-4516	188	3			Y	-0-					-0-

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
02	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
04	1506 R	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1596 R	1596	-0-	-0- B	-0-	1586	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	1116 #	640	-0-	-476 B	-1012	640	3			Y	-0-					-0-

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
02	868 #	789	-0-	-79 B	-2614	759	3	30	9	Y	27	28	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-956	CANCELLED UNDERAGE ->			-1658										
03	961 #	854	-0-	-107 B	-1063	831	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	900 #	386	-0-	-514 B	-1577	386	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	930 #	853	-0-	-77 B	-1654	844	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	900 #	757	-0-	-143 B	-1797	736	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	868 #	621	-0-	-247 B	-2044	595	3	26	9	Y	24	23	0			1

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
02	224 #	5	-0-	-219 B	-14418	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5554	CANCELLED UNDERAGE ->			-8864										
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-5740					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-5920					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6106					Y	-0-					-0-
06	60 #	1244	-0-	1184 B	-4922	1244	3			Y	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5 B	-4927					Y	-0-					-0-

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
02	1120 #	1163	-0-	43 B	-4	1163	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4												
03	1240 #	979	-0-	-261 B	-265	979	3			Y	-0-					-0-
04	1200 #	938	-0-	-262 B	-527	938	3			Y	-0-					-0-
05	1240 #	942	-0-	-298 B	-825	942	3			Y	-0-					-0-
06	1200 #	907	-0-	-293 B	-1118	907	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	824	-0-	-416 B	-1534	824	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

02	0 #	444	-0-	444 B	-1266	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-988									
03	182 R	460	-0-	278 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	526	3	28	9	N	25	24	0			1
06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22	22	0			1
*07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-	1	0			-0-

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

02	84 #	98	-0-	14 B	-407	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-159	CANCELLED UNDERAGE ->		-248									
03	124 #	108	-0-	-16 B	-175	108	2			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23 B	-198	97	2			N	-0-					-0-
05	124 #	109	-0-	-15 B	-213	109	2			N	-0-					-0-
06	120 #	106	-0-	-14 B	-227	106	2			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14 B	-241	107	2	3	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-737					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-672									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	700 #	663	-0-	-37 B	-437	663	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->		-333									
03	637 R	741	-0-	104 B	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
04	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*07	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	1764 #	1758	-0-	-6 B	-495	1758	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-489									
03	1961 R	1967	-0-	6 B	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
04	1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	1898 R	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
06	1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
*07	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	443	-0-	-89	B	-1276	443	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102	CANCELLED UNDERAGE ->			-1174									
03	620 #	499	-0-	-121	B	-223	499	3			N	-0-				-0-
04	600 #	486	-0-	-114	B	-337	486	3			N	-0-				-0-
05	620 #	483	-0-	-137	B	-474	483	3			N	-0-				-0-
06	540 #	468	-0-	-72	B	-546	468	3			N	-0-				-0-
07	496 #	500	-0-	4	B	-542	434	3	66	4	N	-0-				-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

02	532 #	527	-0-	-5	B	-212	527	3			Y	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-147	CANCELLED UNDERAGE ->			-65									
03	427 R	574	-0-	147	B	-0-	574	3			Y	-0-				18
04	550 R	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			Y	-0-				18
05	564 R	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			Y	-0-				18
06	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			Y	-0-				18
*07	499 R	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			Y	-0-				18

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

02	980 #	744	-0-	-236	B	-564	738	3	6	9	Y	5				20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564													
03	INC G-10	914	-0-	914	B	350	908	3	6	9	Y	5				25
04	INC G-10	825	-0-	825	B	1175	821	3	4	9	Y	4				29
05	INC G-10	886	-0-	886	B	2061	882	3	4	9	Y	4				33
06	2862 R	801	-0-	-2061	B	-0-	798	3	3	9	Y	3				36
*07	740 R	740	-0-	-0-	B	-0-	738	3	2	9	Y	2				38

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	956 R	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			Y	-0-	31	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1056 R	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			Y	-0-				-0-
04	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			Y	-0-				-0-
05	1054 #	965	-0-	-89	B	-89	965	3			Y	-0-				-0-
06	1020 #	924	-0-	-96	B	-185	924	3			Y	-0-				-0-
07	1054 #	581	-0-	-473	B	-658	581	3			Y	-0-				-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	INC G-10	1130	-0-	1130	B	1130	1130	3			Y	-0-				-0-
04	INC G-10	1101	-0-	1101	B	2231	1101	3			Y	-0-				-0-
05	INC G-10	1032	-0-	1032	B	3263	1032	3			Y	-0-				-0-
06	4288 R	1025	-0-	-3263	B	-0-	1025	3			Y	-0-				-0-
*07	962 R	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			Y	-0-				-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

02	901 R	901	-0-	-0-	B	-0-	899	3	2	9	Y	2	15	1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	INC G-10	1005	-0-	1005	B	1005	993	3	12	9	Y	11				24
04	INC G-10	940	-0-	940	B	1945	929	3	11	9	Y	10				34
05	INC G-10	943	-0-	943	B	2888	933	3	10	9	Y	9				43
06	3789 R	901	-0-	-2888	B	-0-	894	3	7	9	Y	6				49
*07	691 R	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			Y	-0-				49

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
02	532 #	527	-0-	-5 B	-600	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-345	CANCELLED UNDERAGE ->		-255									
03	589 #	335	-0-	-254 B	-599	335	2			N	-0-					-0-
04	510 #	723	-0-	213 B	-386	723	2			N	-0-					-0-
05	527 #	641	-0-	114 B	-272	641	2			N	-0-					-0-
06	570 #	587	-0-	17 B	-255	587	2			N	-0-					-0-
07	744 #	533	-0-	-211 B	-466	533	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56 #	58	-0-	2 B	-245	58	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
03	62 #	65	-0-	3 B	-182	65	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1 B	-183	59	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	63	-0-	1 B	-182	63	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	60	-0-	-0- B	-182	60	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-194	50	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	504 #	435	-0-	-69 B	-367	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-58									
03	527 #	481	-0-	-46 B	-355	481	3			N	-0-					-0-
04	480 #	456	-0-	-24 B	-379	456	3			N	-0-					-0-
05	496 #	460	-0-	-36 B	-415	460	3			N	-0-					-0-
06	480 #	418	-0-	-62 B	-477	418	3			N	-0-					-0-
07	496 #	364	-0-	-132 B	-609	364	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

02	980 #	888	-0-	-92 B	-740	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-318									
03	1085 #	1025	-0-	-60 B	-482	1025	3			N	-0-					-0-
04	1050 #	996	-0-	-54 B	-536	996	3			N	-0-					-0-
05	992 #	1014	-0-	22 B	-514	1014	3			N	-0-					-0-
06	990 #	974	-0-	-16 B	-530	974	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	871	-0-	-152 B	-682	871	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	448 #	423	-0-	-25 B	-292	421	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-145									
03	496 #	481	-0-	-15 B	-162	479	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480 #	438	-0-	-42 B	-204	436	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	496 #	418	-0-	-78 B	-282	416	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	480 #	395	-0-	-85 B	-367	393	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496 #	338	-0-	-158 B	-525	335	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

02	672 #	618	-0-	-54 B	-276	618	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
03	744 #	713	-0-	-31 B	-274	713	3			N	-0-					19
04	720 #	559	-0-	-161 B	-435	559	3			N	-0-					19
05	744 #	638	-0-	-106 B	-541	638	3			N	-0-					19
06	690 #	575	-0-	-115 B	-656	575	3			N	-0-					19
07	713 #	587	-0-	-126 B	-782	587	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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
02	112 #	120	-0-	8	B	-224	120	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -100																
03	124 #	133	-0-	9	B	-115	133	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	130	-0-	10	B	-105	130	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	135	-0-	11	B	-94	135	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	130	-0-	10	B	-84	130	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	120	-0-	-4	B	-88	120	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	144	-0-	4	B	-37	144	2			Y	-0-				7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -26																
03	155 #	159	-0-	4	B	-7	159	3			Y	-0-	5	1		2
04	150 #	157	-0-	7	B	-0-	157	3			Y	-0-				2
05	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			Y	-0-				2
06	156 R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-				2
07	155 #	144	-0-	-11	B	-11	144	3			Y	-0-	1	1		1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	286	-0-	-246	B	-1127	273	2	13	9	Y	12				39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127																
03	589 #	273	-0-	-316	B	-1443	251	3	22	9	Y	20	26	1		33
04	540 #	310	-0-	-230	B	-1673	288	3	22	9	Y	20				53
05	496 #	408	-0-	-88	B	-1761	384	3	24	9	Y	22				75
06	300 #	465	-0-	165	B	-1596	440	3	25	9	Y	23				98
07	310 #	385	-0-	75	B	-1521	376	3	9	9	Y	8	61	1		45

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	172	-0-	-24	B	-48	172	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																
03	248 #	185	-0-	-63	B	-111	185	3			Y	-0-				-0-
04	240 #	183	-0-	-57	B	-168	183	3			Y	-0-				-0-
05	217 #	188	-0-	-29	B	-197	188	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	182	-0-	2	B	-195	182	3			Y	-0-				-0-
07	186 #	167	-0-	-19	B	-214	167	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128 #	1713	-0-	-415	B	-3287	1713	2			Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2468 CANCELLED UNDERAGE -> -819																
03	2356 #	2044	-0-	-312	B	-2780	2044	3			Y	-0-				1
04	2250 #	2147	-0-	-103	B	-2883	2147	3			Y	-0-				1
05	2108 #	2301	-0-	193	B	-2690	2301	3			Y	-0-				1
06	1980 #	2016	-0-	36	B	-2654	2016	3			Y	-0-				1
07	2232 #	1770	-0-	-462	B	-3116	1770	3			Y	-0-				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
02	1204 #	1620	-0-	416 B	-959	1620	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -959																
03	1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1848	-0-	408 B	-111	1848	3			Y	-0-					-0-
05	1777 R	1888	-0-	111 B	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	1789 R	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	1550 #	1508	-0-	-42 B	-42	1508	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	1397 R	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3			Y	-0-					-0-
04	1890 #	1989	-0-	99 B	-169	1989	3			Y	-0-					-0-
05	1953 #	2078	-0-	125 B	-44	2078	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1884	-0-	24 B	-20	1884	3			Y	-0-					-0-
07	2046 #	1682	-0-	-364 B	-384	1682	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

02	336 #	335	-0-	-1 B	-168	335	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -117																
03	372 #	372	-0-	-0- B	-51	372	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	365	-0-	5 B	-46	365	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	378	-0-	6 B	-40	378	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	364	-0-	4 B	-36	364	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	336	-0-	-36 B	-72	336	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

02	616 #	710	-0-	94 B	-2924	693	2	17	9	Y	15					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2700 CANCELLED UNDERAGE -> -224																
03	837 #	722	-0-	-115 B	-2815	703	3	19	9	Y	17	24	1			37
04	810 #	843	-0-	33 B	-2782	831	3	12	9	Y	11					48
05	837 #	932	-0-	95 B	-2687	915	3	17	9	Y	15	29	1			34
06	750 #	1050	-0-	300 B	-2387	1038	3	12	9	Y	11					45
07	868 #	807	-0-	-61 B	-2448	804	3	3	9	Y	3					48

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

02	280 #	68	-0-	-212	-0-	60	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13	9	Y	12	11	1			1
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	10	10	1			1
*07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372 #	1283	-0-	-89	-0-	1251	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	INC G-10	1391	-0-	1391	1391	1354	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	INC G-10	1402	-0-	1402	2793	1362	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	INC G-10	1412	-0-	1412	4205	1371	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	5574 R	1369	-0-	-4205	-0-	1332	3	37	9	Y	34	34	1			2
*07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1195	3	45	9	Y	41	41	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

02	140 #	24	-0-	-116	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279 #	167	-0-	-112	-0-	163	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	2924	3	223	9	Y	203	212	1			13
03	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3211	3	215	9	Y	195	196	1			12
04	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3147	3	233	9	Y	212	215	1			9
05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3178	3	221	9	Y	201	199	1			11
06	3339 R	3339	-0-	-0-	-0-	3109	3	230	9	Y	209	208	1			12
*07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	2816	3	365	9	Y	332	327	1			17

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

02	700 #	601	-0-	-99	-0-	569	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	775 #	704	-0-	-71	-0-	667	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	750 #	617	-0-	-133	-0-	577	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	775 #	640	-0-	-135	-0-	599	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	690 #	614	-0-	-76	-0-	577	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	713 #	482	-0-	-231	-0-	436	3	46	9	Y	42	42	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	232	1			13
03	3317 #	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267	9	Y	243	241	1			15
04	3060 #	2374	-0-	-686	-0-	2056	3	318	9	Y	289	292	1			12
05	3069 #	2680	-0-	-389	-0-	2358	3	322	9	Y	293	289	1			16
06	2940 #	2445	-0-	-495	-0-	2163	3	282	9	Y	256	258	1			14
07	3038 #	2353	-0-	-685	-0-	2237	3	116	9	Y	105	114	1			5

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

02	980 #	861	-0-	-119	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	15	1			4
05	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2			Y	-0-	4	1			-0-
*07	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	Y	20	16	1			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

02	896 #	17	-0-	-879	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	34	24	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	76	32	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	107	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	133	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	158	25	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	56	45	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	84	18	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	103	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	124	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	143	19	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

02	364 #	65	-0-	-299	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	90	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	128	38	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	138	10	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	151	13	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

02	868 #	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	73	-0-	73	101	73	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	102	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

02	1988 #	1022	-0-	-966	-0-	1016	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	INC G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	92	-0-	92	1168	92	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	587	-0-	587	1755	587	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

02	1036 #	665	-0-	-371	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1147 #	755	-0-	-392	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	1110 #	144	-0-	-966	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	100	-0-	-644	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	299	-0-	-421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. 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
02	782 R	782	-0-	-0-	-0-	750	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	INC G-10	1116	-0-	1116	1116	1106	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	INC G-10	1358	-0-	1358	2474	1351	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	INC G-10	834	-0-	834	3308	820	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	INC G-10	599	-0-	599	3907	506	2	72	4	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
07	INC G-10	507	-0-	507	4414	439	2	58	4	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	342	2	25	9	Y	23	23	1			1
03	INC G-10	421	-0-	421	421	393	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
04	INC G-10	259	-0-	259	680	237	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	329	-0-	329	1009	296	2	33	9	Y	30	29	1			1
07	INC G-10	409	-0-	409	1418	378	2	31	9	Y	28	29	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	404	2	51	9	Y	46	47	1			1
03	INC G-10	516	-0-	516	516	460	2	56	9	Y	51	51	1			1
04	INC G-10	408	-0-	408	924	355	2	53	9	Y	48	48	1			1
05	INC G-10	395	-0-	395	1319	364	2	31	9	Y	28	28	1			1
06	INC G-10	372	-0-	372	1691	338	2	34	9	Y	31	31	1			1
07	INC G-10	430	-0-	430	2121	399	2	31	9	Y	28	29	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	46	1			1
03	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1751	2	39	9	Y	35	34	1			1
05	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
*06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1402	2	340	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

02	2044 #	1270	-0-	-774	-0-	1260	2	10	9	N	9	10	1			-0-
03	2263 #	986	-0-	-1277	-0-	975	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2190 #	947	-0-	-1243	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	552	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	INC G-10	590	-0-	590	590	571	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	INC G-10	573	-0-	573	1163	559	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	INC G-10	445	-0-	445	1608	430	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	INC G-10	601	-0-	601	2209	214	2	375	4	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 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
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	INC G-10	742	-0-	742	742	708	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
04	INC G-10	747	-0-	747	1489	714	2	33	9	Y	30	29	1			1
05	INC G-10	777	-0-	777	2266	741	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	INC G-10	1536	-0-	1536	3802	548	2	959	4	Y	26	26	1			1
						29	9									
07	INC G-10	748	-0-	748	4550	676	2	41	4	Y	28	28	1			1
						31	9									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

02	1260 #	231	-0-	-1029	-0-	219	2	12	9	Y	11	33	1			4
03	INC G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	INC G-10	36	-0-	36	57	36	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	877	-0-	877	934	868	2	9	9	Y	8	5	1			3
06	2471 R	1537	-0-	-934	-0-	1481	2	56	9	Y	51	36	1			18
*07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1171	2	69	9	Y	63	54	1			27

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-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.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

02	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0			1
04	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1339	3	47	9	Y	43	43	0			1
05	651 #	212	-0-	-439	-0-	168	3	44	9	Y	40	40	0			1
06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0			1
*07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0			3

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	881	-0-	-173	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 #	917	-0-	-483	-0-	886	3	31	9	Y	28	28	0			1
03	1147 #	949	-0-	-198	-0-	921	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	1110 #	820	-0-	-290	-0-	797	3	23	9	Y	21	21	0			1
05	1147 #	819	-0-	-328	-0-	791	3	28	9	Y	25	25	0			1
06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29	9	Y	26	26	0			1
07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25	9	Y	23	23	0			1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

*10	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	Y	12					48
						13	9									
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					60
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	10	54	1			16
						11	9									
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	Y	12					28
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	12					40
						13	9									
*07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	Y	12					52
						13	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	379	3	58	4	N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	805	-0-	-5	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784 #	733	-0-	-51	-0-	731	3	2	9	Y	2	84	1			70
03	868 #	850	-0-	-18	-0-	838	3	12	9	Y	11					81
04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	809	3	11	9	Y	10					91
05	850 R	850	-0-	-0-	-0-	840	3	10	9	Y	9					100
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					107
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	746	3	11	9	Y	10					117

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568 #	1565	-0-	-3	-0-	1565	3			N	-0-					156
03	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2					158
04	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1599	3	6	9	N	5					163
05	1829 #	1675	-0-	-154	-0-	1673	3	2	9	N	2					165
06	1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					167
07	1736 #	1479	-0-	-257	-0-	1476	3	3	9	N	3					170

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710

TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	986	2	240	9	Y	218	148	1			274
03	1643 #	1382	-0-	-261	-0-	1035	2	347	9	Y	315	429	1			160
04	1800 #	1715	-0-	-85	-0-	1309	2	406	9	Y	369	282	1			247
05	1860 #	1525	-0-	-335	-0-	1239	2	286	9	Y	260	259	1			248
06	1800 #	1236	-0-	-564	-0-	1073	2	163	9	Y	148	265	1			131
07	1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1199	2	243	9	Y	221	266	1			86

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2709	-0-	2709	2709	2590	2	119	9	Y	108	107	1			22

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 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
02	660 R	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28	8	1			28
03	868 #	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	20	38	1			10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	797	2	89	9	Y	81	48	1			43
05	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1021	2	63	9	Y	57	51	1			49
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	948	2	35	9	Y	32	54	1			27
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	850	2	53	9	Y	48	56	1			19

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	651 #	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630 #	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	728 #	720	-0-	-8	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	504 #	489	-0-	-15	-0-	480	2	9	9	Y	8					204
03	558 #	439	-0-	-119	-0-	431	2	8	9	Y	7	142	1			69
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					77
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	537	2	12	9	Y	11					88
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	11					99
07	589 #	466	-0-	-123	-0-	456	2	10	9	Y	9					108

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

02	392 #	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					122
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					122
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					122
05	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					122
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					122
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	644 #	631	-0-	-13	-0-	631	3			Y	-0-					23
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					23
05	713 #	703	-0-	-10	-0-	703	3			Y	-0-					23
06	690 #	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					23
07	744 #	608	-0-	-136	-0-	608	3			Y	-0-					23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 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
02	448 #	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					27
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					27
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					27
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					27
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					27
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	504 #	486	-0-	-18	-0-	484	2	2	9	Y	2					15
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					17
04	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					19
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					21
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					23
*07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					25

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					36
03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5					41
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					45
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6					51
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6					57
*07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					61

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

02	756 #	744	-0-	-12	-0-	726	2	18	9	Y	16					67
03	869 R	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	Y	17	37	1			47
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	855	3	19	9	Y	17					64
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	878	3	17	9	Y	15	39	1			40
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	Y	12					52
07	899 #	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	Y	3					55

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

02	476 #	324	-0-	-152	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

02	476 #	446	-0-	-30	-0-	446	2			Y	-0-					17
03	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	9	1			8
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					8
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	5	1			3
06	570 #	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					3
07	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	3			Y	-0-					3

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	Y	15					38
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	324	3	11	9	Y	10	21	1			27
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	322	3	19	9	Y	17					44
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	314	3	15	9	Y	14	26	1			32
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	306	3	12	9	Y	11					43
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	287	3	4	9	Y	4					47

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16					51
03	1891 #	1800	-0-	-91	-0-	1781	3	19	9	Y	17	28	1			40
04	1890 #	1821	-0-	-69	-0-	1802	3	19	9	Y	17					57
05	1953 #	1820	-0-	-133	-0-	1803	3	17	9	Y	15	34	1			38
06	1890 #	1571	-0-	-319	-0-	1559	3	12	9	Y	11					49
07	1891 #	1433	-0-	-458	-0-	1432	3	1	9	Y	1					50

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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (RUSTLER) //CONT.// 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC //CONT.// 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	1064 #	701	-0-	-363	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	59	-0-	59	590	59	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	58	-0-	58	648	58	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	650	2	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	R	827	-0-	-0-	-0-	795	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1240	#	366	-0-	-874	-0-	329	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	1200	#	133	-0-	-1067	-0-	93	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	1240	#	133	-0-	-1107	-0-	92	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	900	#	98	-0-	-802	-0-	61	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	930	#	101	-0-	-829	-0-	55	3	46	9	Y	42	42	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	69	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		23	-0-	23	114	23	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	980	#	539	-0-	-441	-0-	517	3	22	9	Y	20	24	1			1
03	1488	#	591	-0-	-897	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1			2
04	1110	#	1057	-0-	-53	-0-	977	3	80	9	Y	73	72	1			3
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	657	3	101	9	Y	92	90	1			5
06	570	#	541	-0-	-29	-0-	423	3	118	9	Y	107	106	1			6
07	1085	#	823	-0-	-262	-0-	681	3	142	9	Y	129	128	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	573	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1023	#	433	-0-	-590	-0-	396	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	990	#	557	-0-	-433	-0-	517	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	1023	#	531	-0-	-492	-0-	490	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	660	#	452	-0-	-208	-0-	415	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	682	#	511	-0-	-171	-0-	465	3	46	9	Y	42	42	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

02	1008	#	516	-0-	-492	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	1271	#	297	-0-	-974	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	1230	#	255	-0-	-975	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	261	-0-	-731	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	208	-0-	-332	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	221	-0-	-337	-0-	197	3	24	9	Y	22	21	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

02	224	#	49	-0-	-175	-0-	17	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	19	3	37	9	Y	34	34	1			2
*07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	20	3	46	9	Y	42	42	1			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	578	-0-	-10	-0-	546	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	794	3	36	9	Y	33	33	1			2
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	736	3	39	9	Y	35	36	1			1
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	737	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	700	3	37	9	Y	34	34	1			2
*07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	637	3	45	9	Y	41	41	1			2

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

02	3976	#	2676	-0-	-1300	-0-	2644	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	T. A.		2866	-0-	2866	2866	2829	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	T. A.		3290	-0-	3290	6156	3250	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	T. A.		4237	-0-	4237	10393	4196	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	T. A.		3855	-0-	3855	14248	3818	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	T. A.		3790	-0-	3790	18038	3744	3	46	9	Y	42	42	1			2

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

02	0	#	-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

02	1932	#	1128	-0-	-804	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	3024	R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*06	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*07	3177	R	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	584	-0-	584	1148	584	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	603	-0-	603	1751	603	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	438	-0-	438	2189	438	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	526	-0-	526	2715	526	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	INC G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

02	1540 #	1286	-0-	-254	-0-	1268	2	18	9	Y	16	15	1			5
03	T. A.	990	-0-	990	990	972	2	18	9	Y	16	18	1			3
04	T. A.	1129	-0-	1129	2119	1111	2	18	9	Y	16	15	1			4
05	T. A.	1522	-0-	1522	3641	1501	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	T. A.	846	-0-	846	4487	833	2	13	9	Y	12	13	1			3
07	T. A.	1473	-0-	1473	5960	1451	2	22	9	Y	20	19	1			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	INC G-10	527	-0-	527	527	509	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	INC G-10	508	-0-	508	1035	494	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	INC G-10	567	-0-	567	1602	546	2	21	9	Y	19	18	1			1
06	INC G-10	439	-0-	439	2041	424	2	15	9	Y	14	14	1			1
07	INC G-10	558	-0-	558	2599	543	2	15	9	Y	14	14	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

02	1036 #	871	-0-	-165	-0-	812	2	59	9	N	54	54	1			1
03	1147 #	531	-0-	-616	-0-	463	2	68	9	N	62	62	1			1
04	1110 #	186	-0-	-924	-0-	127	2	59	9	N	54	53	1			2
05	1147 #	79	-0-	-1068	-0-	1	2	78	9	N	71	71	1			2
06	1110 #	347	-0-	-763	-0-	285	2	62	9	N	56	55	1			3
07	961 #	200	-0-	-761	-0-	136	2	64	9	N	58	58	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

02	4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4072	2	117	9	Y	106	109	1			34
03	T. A.	3891	-0-	3891	3891	3695	2	196	9	Y	178	176	1			36
04	T. A.	4117	-0-	4117	8008	3938	2	179	9	Y	163	159	1			40
05	T. A.	4808	-0-	4808	12816	4598	2	210	9	Y	191	189	1			42
06	T. A.	3033	-0-	3033	15849	2903	2	130	9	Y	118	130	1			30
07	T. A.	4309	-0-	4309	20158	4112	2	197	9	Y	179	171	1			38

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5262	R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5998	R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5616	R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5935	R	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5992	R	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*07	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	5064	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

02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	682	#	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1209	#	139	-0-	-1070	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	#	305	-0-	-904	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*06	605	R	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9	9	1			-0-
07	868	#	150	-0-	-718	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4119 R	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	1242	-0-	1242	1242	1242	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	4063	-0-	4063	5305	4063	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	943	-0-	943	6248	943	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	1235	-0-	1235	7483	1235	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	949	-0-	949	8432	949	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	434 #	158	-0-	-276	-0-	154	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540 #	518	-0-	-22	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	806 #	248	-0-	-558	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780 #	384	-0-	-396	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	89	-0-	-717	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1109	2	403	9	Y	366	397	1			123
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9	Y	315	255	1			183
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1083	2	349	9	Y	317	411	1			89
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1165	2	387	9	Y	352	321	1			120
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1013	2	342	9	Y	311	324	1			107
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1087	2	365	9	Y	332	298	1			141

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

02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	337	3	119	9	Y	108	117	1			7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	Y	74	76	1			5
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	368	3	156	9	Y	142	141	1			6
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	395	3	190	9	Y	173	170	1			9
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			2
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	360	3	55	9	Y	50	49	1			3

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

02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	801	2	22	9	N	20	19	1			1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	7	1			-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	899	N	79	-0-	-820	-0-	77	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	930	N	111	-0-	-819	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	585	-0-	-655	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	597	-0-	-663	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	277	-0-	-3350	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	2277	-0-	-1350	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	530	-0-	-555	-0-	530	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 #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	707	-0-	-523	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	324	-0-	-606	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	49	-0-	-1656	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	19	-0-	-1631	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	443	-0-	-1262	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	693	-0-	-578	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	844	-0-	-386	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	731	-0-	-1501	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

02	1904	X	1711	-0-	-193	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	930	N	78	-0-	-852	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

02	2800	N	3024	-0-	224	224	3024	2			N	-0-					-0-
03	826	N	602	-0-	-224	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	554	-0-	-916	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	666	-0-	-2310	-0-	666	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

02	560	N	390	-0-	-170	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	550	-0-	-1000	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	840	N	348	-0-	-492	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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 #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1261	-0-	-869	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	808	-0-	-7624	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	642	-0-	-7518	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3450	-0-	-4982	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	131	-0-	-2256	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	3	1			1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	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
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	2	1			1
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					1
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

02	560	N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	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
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, KATIE W. WELL #: 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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

02	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	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

02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 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
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 514 RRCID -> 218515 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 5610 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	3106	-0-	1606	3096	3026	2	80	9	Y	73	72	1			2
03	3100	N	2418	-0-	-682	2414	2414	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	3000	N	1578	-0-	-1422	992	1522	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	INC G-10		1450	-0-	1450	2442	1450	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		894	-0-	894	3336	809	2	85	9	Y	77	76	1			1
07	INC G-10		1435	-0-	1435	4771	1415	2	20	9	Y	18	19	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 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
02	1115	N	573	-0-	-542	-0-	534	2	39	9	Y	35	35	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	474	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	620	N	26	-0-	-594	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	412	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	439	430	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	468	477	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	428	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	492	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	451	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	495	1			5

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	42	1			-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					33
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					33
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					33
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					33
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818	3			N	-0-					33
07	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	3473	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3209	3	44	9	N	40	45	1			7
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3318	3	80	9	N	73	71	1			9
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222	3	50	9	N	45	45	1			9
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2894	3	41	9	N	37	39	1			7
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2869	3	21	9	N	19	24	1			2
*07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	3	13	9	N	12	11	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*02	1988 N	983	-0-	-1005	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*06	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

02	2800 N	3379	-0-	579	579	3379	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4751	-0-	1651	2230	4751	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4411	-0-	1411	3641	4411	3			N	-0-					-0-
05	7658 X	4017	-0-	-3641	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

02	2800 X	1684	-0-	-1116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			149
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-	123	0	26
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			26
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

02	2044	N	903	-0-	-1141	-0-	903	2	N	-0-			156
03	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1077	2	N	-0-			156
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2	N	-0-			156
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			156
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			156
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3	N	-0-			-0-
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3	N	-0-			-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3	N	-0-			-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3	N	-0-			-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	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

02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	860	3	7	9	N	6	5	1			1
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-	1	1			-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

02	8288	X	5958	-0-	-2330	-0-	5907	3	51	9	Y	46	48	1			8
03	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	5525	3	4	9	Y	4	12	1			-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8236	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	3			Y	-0-					-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
*07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	767	-0-	767	9419	708	2	59	9	N	54	54	1			1
03	SWR 10	471	-0-	471	9890	403	2	68	9	N	62	62	1			1
04	SWR 10	170	-0-	170	10060	111	2	59	9	N	54	53	1			2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10060					N	71	71	1			2
06	SWR 10	310	-0-	310	10370	248	2	62	9	N	56	55	1			3
07	SWR 10	183	-0-	183	10553	119	2	64	9	N	58	58	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808 X	3760	-0-	-48	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	576	-0-	-3894	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	4154 X	840	-0-	-3314	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	1432	2	30	9	Y	27	27	1			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	252	2	34	9	Y	31	31	1			1
04	1290 N	157	-0-	-1133	-0-	128	2	29	9	Y	26	26	1			1
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	36	36	1			1
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	Y	28	28	1			1
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	124	2	32	9	Y	29	29	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6809 X	1876	-0-	-4933	-0-	1756	2	120	9	Y	109	109	1			2
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1816	2	138	9	Y	125	125	1			2
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1766	2	118	9	Y	107	106	1			3
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1949	2	134	9	Y	122	121	1			4
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1211	2	73	9	Y	66	67	1			3
07	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	953	2	53	9	Y	48	49	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	10	1			21
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	74	9	Y	67	8	1			80
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	9	1			96
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9831	2	1587	9	Y	1443	811	1			728
06	3000	N	8959	-0-	5959	5959	8530	2	429	9	Y	390	553	1	3	8	562
*07	3100	N	39	-0-	-3061	2898	11	2	28	9	Y	25	6	1			581

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	12736	2	868	9	Y	789	750	1	3	8	151
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	437	9	Y	397	418	1			130
04	13710	X	12819	-0-	-891	-0-	12353	2	466	9	Y	424	490	1			64
05	14167	X	10801	-0-	-3366	-0-	10149	2	652	9	Y	593	427	1			230
06	13710	X	12050	-0-	-1660	-0-	11233	2	817	9	Y	743	433	1			540
07	14167	X	8852	-0-	-5315	-0-	8285	2	567	9	Y	515	738	1			317

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
02	205315	X	10872	-0-	-194443	-0-	15179	2	5316	3	N	917	921	1			293
							1009	9									
03	18445	X	6149	-0-	-12296	-0-	9583	2	4250	3	N	742	760	1			275
							816	9									
04	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	22927	2	6784	3	N	1768	1543	1			500
							1945	9									
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	22013	2	7485	3	N	1410	1168	1			742
							1551	9									
06	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	22728	2	8954	3	N	1413	1518	1			637
							1554	9									
07	18693	X	13480	-0-	-5213	-0-	20434	2	8198	3	N	1131	1414	1			354
							1244	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	821	2	N	1210	1500	1	40	8	78
							1331	9									
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	447	2	66	9	N	60	9	8			129
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	655	2	916	9	N	833	747	1	3	8	212
05	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	73	2	974	9	N	885	935	1			162
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	2	1063	9	N	966	925	1			203
07	1333	N	248	-0-	-1085	-0-	115	2	133	9	N	121	176	1			148

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	X	2051	-0-	-357	-0-	227	2	1824	9	N	1658	1648	1	87	8	163
03	2666	X	1544	-0-	-1122	-0-	6	2	1538	9	N	1398	1318	1	10	8	233
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1407	1446	1			194
05	2263	X	1620	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	N	1368	1303	1	11	8	248
							1505	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	896	568	1	13	8	563
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1613	1856	1	42	8	278

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81788	X	33197	-0-	-48591	-0-	31242	2	1955	9	Y	1777	1660	1			341
03	90551	X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2	1914	9	Y	1740	1480	1			601
04	41580	X	33325	-0-	-8255	-0-	31181	2	2144	9	Y	1949	2206	1			344
05	40517	X	26531	-0-	-13986	-0-	25110	2	1421	9	Y	1292	1101	1	6	5	529
06	39210	X	13223	-0-	-25987	-0-	12273	2	950	9	Y	864	807	0	545	1	29
													12	5			
07	36766	X	20801	-0-	-15965	-0-	19656	2	1145	9	Y	1041	1006	0	29	1	35

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 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
02	65856	X	20328	-0-	-45528	-0-	19109	2	1219	9	Y	1108	1074	0	9	1	25
03	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	18398	2	1636	9	Y	1487	1428	0	31	1	53
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	14528	2	974	9	Y	885	852	0	46	1	40
05	22506	X	14311	-0-	-8195	-0-	13007	2	1304	9	Y	1185	1151	0	42	1	32
06	21780	X	14229	-0-	-7551	-0-	13430	2	799	9	Y	726	653	0	40	1	65
07	22506	X	10825	-0-	-11681	-0-	8652	2	2173	9	Y	1975	1957	0	14	1	69

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83076	X	2854	-0-	-80222	-0-	2834	2	20	9	Y	18	159	1			332
03	91977	X	2439	-0-	-89538	-0-	2319	2	120	9	Y	109	13	1			428
04	89010	X	1065	-0-	-87945	-0-	549	2	516	9	Y	469	430	0	9	1	458
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	456	2	1			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	729	-0-	-2433	-0-	700	2	29	9	Y	26	24	0	1	1	1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68264	X	-0-	-0-	-68264	-0-					Y	-0-					-0-
03	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
04	73140	X	435	-0-	-72705	-0-	389	2	46	9	Y	42	38	0	2	1	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	151	-0-	-314	-0-	60	2	91	9	Y	83	69	0	12	1	2

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
02	11368	X	4194	-0-	-7174	-0-	3401	2	793	9	Y	721	717	0	15	1	16
03	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

02	34552	X	17980	-0-	-16572	-0-	16100	2	1880	9	Y	1709	1744	0	4	1	40
03	38254	X	8492	-0-	-29762	-0-	7385	2	1107	9	Y	1006	1001	0	9	1	36
04	37020	X	1475	-0-	-35545	-0-	1226	2	249	9	Y	226	248	0	3	1	11
05	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	27150	X	41	-0-	-27109	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	19902	X	18	-0-	-19884	-0-	3	2	15	9	Y	14	12	0	2	1	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

02	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	48494	2	2484	9	Y	2258	2303	0	9	1	52
03	50858	X	50858	-0-	-0-	-0-	48541	2	2317	9	Y	2106	2052	0	30	1	76
04	45060	X	28760	-0-	-16300	-0-	27376	2	1384	9	Y	1258	1250	0	25	1	59
05	46562	X	18795	-0-	-27767	-0-	17578	2	1217	9	Y	1106	1109	0	26	1	30
06	45060	X	28226	-0-	-16834	-0-	27018	2	1208	9	Y	1098	1000	0	26	1	102
07	46562	X	24818	-0-	-21744	-0-	23519	2	1299	9	Y	1181	1224	0	18	1	41

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

02	54824	X	7488	-0-	-47336	-0-	6775	2	713	9	Y	648	649	0	6	1	15
03	60698	X	16360	-0-	-44338	-0-	15294	2	1066	9	Y	969	905	0	45	1	34
04	58740	X	13532	-0-	-45208	-0-	12637	2	895	9	Y	814	722	0	92	1	34
05	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	11678	2	1122	9	Y	1020	954	0	73	1	27
06	15840	X	6628	-0-	-9212	-0-	6220	2	408	9	Y	371	327	0	39	1	32
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	1	32	0	1	1	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

02	61376	X	-0-	-0-	-61376	-0-					Y	-0-					-0-
03	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-
04	65760	X	12	-0-	-65748	-0-	4	2	8	9	Y	7	3	0	4	1	-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1745	2	406	9	Y	369	300	0	60	1	9
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	799	2	386	9	Y	351	283	0	48	1	29
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	197	2	314	9	Y	285	264	0	41	1	9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

02	0		51925	-0-	51925	183533	48332	2	3593	9	Y	3266	3358	0	17	1	75
03	231549	X	48016	-0-	-183533	-0-	44680	2	3336	9	Y	3033	2943	0	56	1	109
04	39090	X	35159	-0-	-3931	-0-	32801	2	2358	9	Y	2144	2074	0	81	1	98
05	40393	X	30472	-0-	-9921	-0-	27902	2	2570	9	Y	2336	2299	0	71	1	64
06	39090	X	34134	-0-	-4956	-0-	32165	2	1969	9	Y	1790	1628	0	62	1	164
07	40393	X	34966	-0-	-5427	-0-	33191	2	1775	9	Y	1614	1691	0	32	1	55

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1659	2	3133	9	N	2848	1312	1	1509	8	398
03	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	38	2	2168	9	N	1971	729	1	1462	8	178
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	859	856	8			181
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	575	575	8			181
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					181
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					181

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
02	0	40107	-0-	40107	149732	37338	2	2769	9	Y	2517	2517	0	11	1	58
03	186783 X	37051	-0-	-149732	-0-	34586	2	2465	9	Y	2241	2182	0	36	1	81
04	59340 X	32446	-0-	-26894	-0-	30475	2	1971	9	Y	1792	1732	0	59	1	82
05	61318 X	27875	-0-	-33443	-0-	25996	2	1879	9	Y	1708	1699	0	44	1	47
06	59340 X	20418	-0-	-38922	-0-	19162	2	1256	9	Y	1142	1054	0	29	1	106
07	61318 X	9525	-0-	-51793	-0-	8864	2	661	9	Y	601	678	0	8	1	21

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

02	0	49126	-0-	49126	187679	44885	2	4241	9	Y	3855	3933	0	14	1	89
03	233082 X	45403	-0-	-187679	-0-	41430	2	3973	9	Y	3612	3525	0	46	1	130
04	39185 X	39185	-0-	-0-	-0-	35867	2	3318	9	Y	3016	2934	0	72	1	140
05	38192 X	33741	-0-	-4451	-0-	30272	2	3469	9	Y	3154	3154	0	52	1	88
06	36960 X	30718	-0-	-6242	-0-	28044	2	2674	9	Y	2431	2247	0	45	1	227
07	38192 X	34166	-0-	-4026	-0-	31516	2	2650	9	Y	2409	2530	0	23	1	83

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

02	33516 X	807	-0-	-32709	-0-	577	2	230	9	Y	209	161	0	47	1	4
03	37107 X	259	-0-	-36848	-0-	42	2	217	9	Y	197	134	0	62	1	5
04	35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	520	451	0	52	1	22
05	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	585	562	0	29	1	16
06	35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	13	16	0	13	1	-0-
07	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

02	47544 X	590	-0-	-46954	-0-	473	2	117	9	Y	106	63	0	47	1	1
03	52638 X	1847	-0-	-50791	-0-	1349	2	498	9	Y	453	228	0	217	1	9
04	50940 X	889	-0-	-50051	-0-	374	2	515	9	Y	468	45	0	430	1	2
05	52638 X	738	-0-	-51900	-0-	201	2	537	9	Y	488	129	0	357	1	4
06	50940 X	428	-0-	-50512	-0-	99	2	329	9	Y	299	107	0	185	1	11
07	52638 X	-0-	-0-	-52638	-0-					Y	51	58	0	2	1	2

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	148	79	0	68	1	2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	450	75	0	374	1	3
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	613	12	0	604	1	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	152	152	1			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126					Y	2	2	1			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

02	27440 X	473	-0-	-26967	-0-	473	2			N	-0-	189	1			137
03	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	19					156
04	24900 X	117	-0-	-24783	-0-	117	2			N	-0-					156
05	20243 X	867	-0-	-19376	-0-	799	2	68	9	N	62	14	8			204
06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					204
*07	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	32853	2	354	9	N	322	2	8			524

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	7168 X	2603	-0-	-4565	-0-	2603	2			N	-0-					205
03	7936 X	5768	-0-	-2168	-0-	5764	2	4	9	N	4					209
04	7680 X	7417	-0-	-263	-0-	7376	2	41	9	N	37	177	1			69
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7735	2	42	9	N	38					107
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7537	2	36	9	N	33					140
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7826	2	37	9	N	34					174

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

02	840 X	155	-0-	-685	-0-	155	2			N	-0-					138
03	775 X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					138
04	510 X	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					138
05	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					138
06	240 X	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					138
07	186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					138

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	6	6	8			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

02	2296 #	1818	-0-	-478	-0-	1787	2	31	9	N	28					173
03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-	2211	2	41	9	N	37					210
04	2340 #	2095	-0-	-245	-0-	2073	2	22	9	N	20	163	1			67
05	2418 #	161	-0-	-2257	-0-	125	2	36	9	N	33					100
06	2340 #	2000	-0-	-340	-0-	1974	2	26	9	N	24					124
07	2263 #	1991	-0-	-272	-0-	1894	2	97	9	N	88					212

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	420 #	333	-0-	-87	-0-	241	2	92	9	N	84	180	1			92
03	434 #	181	-0-	-253	-0-	96	2	85	9	N	77					169
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	76	2	24	9	N	22					191
05	496 #	377	-0-	-119	-0-	302	2	75	9	N	68	165	1			94
06	480 #	421	-0-	-59	-0-	301	2	120	9	N	109					203
*07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	311	2	195	9	N	177	176	1			204

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	720	N	83	-0-	-637	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	526	-0-	-807	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1337	-0-	-1763	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1183	-0-	-1817	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2048	-0-	-1052	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

02	588	N	154	-0-	-434	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	410	-0-	-737	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	635	-0-	-925	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	269	-0-	-971	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	960	X	303	-0-	-657	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	992	X	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	894	-0-	-1555	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	768	-0-	-937	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	677	-0-	-1033	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	812 X	753	-0-	-59	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	930 X	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	900 X	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	930 X	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	810 X	265	-0-	-545	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	837 X	534	-0-	-303	-0-	534	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	371	-0-	-1009	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	383	-0-	-640	-0-	383	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	837 N	226	-0-	-611	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

02	504 N	350	-0-	-154	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

02	672 N	603	-0-	-69	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	682 N	101	-0-	-581	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	720 N	387	-0-	-333	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRAHANEY DRILLING CO. 088380
UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-				-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-				-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-				-0-
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-				-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-				-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	41	2	18	9	N	16					46
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	76	2	21	9	N	19					65
*04	90	N	57	-0-	-33	-0-	47	2	10	9	N	9					74
*05	62	N	34	-0-	-28	-0-	23	2	11	9	N	10					84
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	58	2	12	9	N	11					95
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	854	-0-	-448	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

02	1064	N	226	-0-	-838	-0-	224	3	2	9	Y	2					62
03	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	3			Y	-0-					62
04	870	N	726	-0-	-144	-0-	704	3	22	9	Y	20					82
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15					97
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	Y	34					131
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	583	3	7	9	Y	6	117	1			20

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

02	476	N	103	-0-	-373	-0-	101	3	2	9	Y	2					59
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			Y	-0-					59
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					59
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					59
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					59
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			Y	-0-	52	1			7

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					20
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					20
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					20
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					20
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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

02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	527	N	92	-0-	-435	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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

02	2884	#	2185	-0-	-699	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3193	#	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3090	#	2474	-0-	-616	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3038	#	2579	-0-	-459	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2940	#	2293	-0-	-647	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2883	#	2708	-0-	-175	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	260	3	211	9	N	192	169	1			185
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1			215
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	3	240	9	N	218	176	1			257
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	172	1			264
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	390	3	195	9	N	177	166	1			275
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	374	3	215	9	N	195	177	1			293

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			45
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			45
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			45
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			45
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			45
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

02	INC G-10	339	-0-	339	339	339	3	Y	-0-			31
03	INC G-10	324	-0-	324	663	324	3	Y	-0-			31
04	INC G-10	395	-0-	395	1058	395	3	Y	-0-			31
05	INC G-10	438	-0-	438	1496	438	3	Y	-0-			31
06	INC G-10	360	-0-	360	1856	360	3	Y	-0-			31
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1856			Y	NO RPT			31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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

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

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-				177
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1				178
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	79	3	1	9	N	1				179
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				179
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	8	3	20	9	N	18				197
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	22				219

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF.12472 - 12526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	538	2	67	3	N	-0-				-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N	-0-				-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1507	2	210	3	N	-0-				-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1616	2	213	3	N	-0-				-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1490	2	218	3	N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				42
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				42
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-				42
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				42
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				42
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				68
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				68
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-				68
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				68
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				68
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	4					201
							4	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	12					213
							13	9									
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	2			N	-0-					213
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					213
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					213
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	412	2	54	9	N	49	174	1			88

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	3			N	-0-					33
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					33
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					33
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					33
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					33
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					27

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	3	17	9	N	15	2	8			142
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					144
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					145
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					145
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					147
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					152

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	3	8	9	N	7	1	8			96
03	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	N	5					101
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1475	3	12	9	N	11					112
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	N	5					117
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					122
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1398	3	1	9	N	1					123

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					194
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					194
04	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1044	3	30	9	N	27					221
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1170	3	57	9	N	52					273
06	870 N	416	-0-	-454	-0-	407	3	9	9	N	8					281
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					286

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
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	N	17	1	8			96
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	723	3	14	9	N	13					109
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834	3	13	9	N	12					121
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	939	3	14	9	N	13					134
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					147
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	849	3	15	9	N	14					161

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
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					134
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					134
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					134
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					134
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
07	155 N	-0-	-0-	-155	-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
02	644 N	530	-0-	-114	-0-	530	3			N	-0-					212
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					212
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	318	3			N	-0-					212
05	589 N	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					212
06	510 N	27	-0-	-483	-0-	19	3	8	9	N	7					219
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					220

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
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
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	64	3	11	9	N	10					53
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					60
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	230	3	10	9	N	9					69
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6					75
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8					83
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	102	3	20	9	N	18					101

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
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	28	1	475	2	N	11					114
						12	9									
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	31	1	302	2	N	4					118
						4	9									
04	540 N	232	-0-	-308	-0-	30	1	200	2	N	2					120
						2	9									
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	9					129
						10	9									
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	15					144
						17	9									
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	7					151
						8	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					116
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					116
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					116
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99	7			-0-
07	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

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	Y	-0-					60
03	14B2 EXT	116	-0-	116	116	31	1	85	2	Y	-0-					60
04	14B2 EXT	130	-0-	130	246	30	1	100	2	Y	-0-					60
05	14B2 EXT	148	-0-	148	394	31	1	117	2	Y	-0-					60
06	14B2 EXT	147	-0-	147	541	30	1	117	2	Y	-0-					60
07	14B2 EXT	156	-0-	156	697	31	1	123	2	Y	2					62
						2	9									

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	-0-					147
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-					147
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					147
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					147
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					147
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	84	1	986	2	N	16					138
						18	9									
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	93	1	793	2	N	20					158
						22	9									
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	87	1	902	2	N	16					174
						18	9									
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	93	1	986	2	N	7					181
						8	9									
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	13	164	1			30
						14	9									
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1034	2	N	18					48
						20	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1516	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	31	1	1109	2	N	4					64
							4	9									
04	1710	N	1229	-0-	-481	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					64
05	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	31	1	1350	2	N	10					74
							11	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	12					86
							13	9									
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	9					95
							10	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	7			-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	7			-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	84	1	752	2	N	-0-					176
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	93	1	829	2	N	-0-					176
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	90	1	764	2	N	5	161	1			20
							6	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	93	1	692	2	N	9					29
							10	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	N	14					43
							15	9									
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	875	2	N	3					46
							3	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	98	1	174	2	N	3					162
							3	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	109	1	140	2	N	-0-					162
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	105	1	164	2	N	-0-					162
*05	310	N	283	-0-	-27	-0-	109	1	172	2	N	2					164
							2	9									
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	2	N	-0-					164
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	109	1	78	2	N	-0-					164

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	28	1	105	2	N	-0-					45
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					45
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	2	N	-0-					45
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	2	N	-0-					45
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	2					47
							2	9									
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2216	-0-	-136	-0-	28	1	2175	2	N	12					177
							13	9									
03	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	31	1	2479	2	N	13					190
							14	9									
04	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	30	1	2337	2	N	10					200
							11	9									
05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	31	1	2311	2	N	9	162	1			47
							10	9									
06	2430	N	2203	-0-	-227	-0-	30	1	2164	2	N	8					55
							9	9									
07	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	31	1	2279	2	N	8					63
							9	9									

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
02	1568	N	1439	-0-	-129	-0-	56	1	1371	2	N	11	165	1	4	8	40
							12	9									
03	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	62	1	1238	2	N	13					53
							14	9									
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	60	1	1377	2	N	10					63
							11	9									
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	62	1	1399	2	N	10					73
							11	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	5					78
							6	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	5					83
							6	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	17	1	868	2	Y	-0-					2
03	1116	N	749	-0-	-367	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					2
04	990	N	412	-0-	-578	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					2
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					2
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					2
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

02	924	N	874	-0-	-50	-0-	84	1	783	2	N	6					157
							7	9									
03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	93	1	617	2	N	10					167
							11	9									
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	87	1	746	2	N	5					172
							6	9									
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	93	1	777	2	N	6					178
							7	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	6	160	1			24
							7	9									
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	93	1	749	2	N	13					37
							14	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

02	812	N	761	-0-	-51	-0-	84	1	675	2	N	2					127
							2	9									
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	81	1	593	2	N	15					142
							17	9									
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	78	1	524	2	N	1					143
							1	9									
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	93	1	573	2	N	-0-					143
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	90	1	558	2	N	4					147
							4	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	87	1	527	2	N	3					150
							3	9									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	3001	-0-	3001	3001	3001	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	3864	-0-	3864	6865	3864	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	1967	-0-	1967	8832	1967	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14784 #	13595	-0-	-1189	-0-	179	1	13416	2	N	-0-			-0-
03	16244 #	15128	-0-	-1116	-0-	209	1	14919	2	N	-0-			-0-
04	15720 #	15086	-0-	-634	-0-	15086	2			N	-0-			-0-
05	15686 #	14300	-0-	-1386	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
06	14949 R	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-			-0-
*07	15593 #	15423	-0-	-170	-0-	15423	2			N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2113	-0-	-584	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1238	-0-	-1372	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66276 X	60849	-0-	-5427	-0-	801	1	60048	2	N	-0-			-0-
03	71734 X	67579	-0-	-4155	-0-	931	1	66648	2	N	-0-			-0-
04	68910 X	67188	-0-	-1722	-0-	67188	2			N	-0-			-0-
05	68882 X	58053	-0-	-10829	-0-	58053	2			N	-0-			-0-
06	66060 X	65620	-0-	-440	-0-	65620	2			N	-0-			-0-
07	69440 X	61246	-0-	-8194	-0-	61246	2			N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1193	-0-	-823	-0-	26	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	1006	-0-	-1226	-0-	23	1	983	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1581 X	561	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
07	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868 #	12576	-0-	-2292	-0-	165	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	16461 #	12388	-0-	-4073	-0-	171	1	12217	2	N	-0-					-0-
04	14400 #	12904	-0-	-1496	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14291 #	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
06	13470 #	12834	-0-	-636	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
*07	13919 #	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

02	2240	161	-0-	-2079	-0-	154	2	7	9	N	6					148
03	2480	122	-0-	-2358	-0-	114	2	8	9	N	7					155
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8					163
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					169
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	7					176
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					176

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

02	1176 N	964	-0-	-212	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	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	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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380	-0-	-0-	-2380 B	-2380			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2380								
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			290
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	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

02	1652	X	918	-0-	-734	-0-	918	2			N	-0-					52
03	2139	X	1185	-0-	-954	-0-	1182	2	3	9	N	3					55
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					55
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2613	2	79	9	N	72					127
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					127
07	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			N	-0-					127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	112	#	87	-0-	-25	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			4
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					6
*07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	7	1			4

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					5
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					6
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					9
*06	150	#	138	-0-	-12	-0-	134	2	4	9	Y	4	7	1			6
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	167	-0-	-85	-0-	163	2	4	9	Y	4	35	1			21
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2					23
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	130	2	2	9	Y	2					25
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1	17	1			9
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1					10
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	Y	1					11

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5	12	1			11
03	589 #	531	-0-	-58	-0-	527	2	4	9	Y	4					15
04	750 #	537	-0-	-213	-0-	530	2	7	9	Y	6					21
05	775 #	546	-0-	-229	-0-	545	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	750 #	744	-0-	-6	-0-	742	2	2	9	Y	2					10
*07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					13

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

02	168 #	135	-0-	-33	-0-	131	2	4	9	Y	4					12
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	139	2	4	9	Y	4	9	1			7
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	132	2	6	9	Y	5					12
*05	186 #	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	Y	4	11	1			5
*06	180 #	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	Y	3					8
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	9	Y	4					12

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

02	196 #	113	-0-	-83	-0-	110	2	3	9	Y	3					9
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	Y	4					8
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	117	2	3	9	Y	3	7	1			4
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					7
*07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4					11

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

02	112 #	99	-0-	-13	-0-	97	2	2	9	Y	2					7
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					14
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5					19
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					20
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	16	1			8
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2					10

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2					8
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	87	2	3	9	Y	3	7	1			4
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	93	2	4	9	Y	4					8
*05	124 #	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3	7	1			4
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					7
*07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

02	280 #	236	-0-	-44	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	310 #	165	-0-	-145	-0-	156	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	195	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	249	2	11	9	Y	10	10	1			2
*07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	140 #	5	-0-	-135	-0-	3	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					5
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					6
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	4	1			2
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					4
*07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

02	224 #	197	-0-	-27	-0-	194	2	3	9	Y	3	12	1			8
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					10
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	177	2	3	9	Y	3					13
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	9	1			5
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					7
*07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					10

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

02	112 #	69	-0-	-43	-0-	68	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2					5
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					8
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			3
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					5
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					8

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
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	29	1			17
03	1147	#	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2					19
04	1110	#	984	-0-	-126	-0-	981	2	3	9	Y	3					22
05	1178	#	879	-0-	-299	-0-	878	2	1	9	Y	1	15	1			8
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					9
07	1178	#	1041	-0-	-137	-0-	1039	2	2	9	Y	2					11

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
02	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	9	1			6
03	1085	#	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3	9	Y	3					9
04	1110	#	944	-0-	-166	-0-	941	2	3	9	Y	3					12
05	1147	#	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-	8	1			4
06	1110	#	262	-0-	-848	-0-	260	2	2	9	Y	2					6
07	1116	#	594	-0-	-522	-0-	591	2	3	9	Y	3					9

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
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	187	2	3	9	Y	3	7	1			6
03	217	#	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2					8
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3					11
05	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-	7	1			4
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3					7
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					10

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
02	1036	#	1035	-0-	-1	-0-	1029	2	6	9	Y	5	16	1			13
03	1147	#	991	-0-	-156	-0-	984	2	7	9	Y	6					19
04	1140	#	893	-0-	-247	-0-	889	2	4	9	Y	4					23
05	1178	#	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-	15	1			8
06	1140	#	831	-0-	-309	-0-	828	2	3	9	Y	3					11
07	1147	#	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	Y	2					13

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
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	74	2	2	9	Y	2					4
*05	93	#	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	3	1			2
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					5
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4					9

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
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1					4
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2					6
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	4	1			2
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					3
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2					5

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
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	6	1			5
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					8
04	240	#	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	Y	2					10
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-	6	1			4
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	182	2	2	9	Y	2					6

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
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					8
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	6	1			4
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3					7
*05	124	#	89	-0-	-35	-0-	85	2	4	9	Y	4	7	1			4
*06	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					8

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	61	2	2	9	Y	2					3
03	124	#	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					6
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	6	1			4
*06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					7
*07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					11

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					18
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					20
04	300	#	84	-0-	-216	-0-	81	2	3	9	Y	3					23
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
*06	300	#	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1	19	1			5
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	8	1			5
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	7	1			3
*05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	4	1			2
*06	510	#	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	375	-0-	-101	-0-	366	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	Y	6	5	1			2
*07	674	R	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			3

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					14
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2					16
04	210 #	92	-0-	-118	-0-	90	2	2	9	Y	2					18
05	217 #	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	Y	1					19
*06	210 #	87	-0-	-123	-0-	85	2	2	9	Y	2	15	1			6
07	217 #	82	-0-	-135	-0-	81	2	1	9	Y	1					7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4	1	1			3
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			3
*07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3					6
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	118	2	2	9	Y	2					8
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-	5	1			3
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					5

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

02	224 #	200	-0-	-24	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	248 #	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	6	1			3
*05	217 #	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	210 #	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			3

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

02	112 #	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	124 #	52	-0-	-72	-0-	40	2	12	9	N	11	3	1			8
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1			7
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	9	1			2
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	3	1			5
*07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	7	1			2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2					6
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	4	1			3
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					4
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 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
02	252 #	150	-0-	-102	-0-	148	2	2	9	Y	2	6	1			5
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	140	2	2	9	Y	2					7
04	180 #	126	-0-	-54	-0-	123	2	3	9	Y	3					10
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	6	1			4
06	180 #	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	Y	1					5
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	22	1			9
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1			1
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	4	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1407 RRCID -> 238252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7705 - 7862

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

02	112 #	53	-0-	-59	-0-	52	2	1	9	Y	1					4
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					7
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
*06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	6	1			5
*07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					6

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

02	868 #	690	-0-	-178	-0-	679	2	11	9	Y	10	16	1			10
03	868 #	798	-0-	-70	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			14
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					19
05	868 #	675	-0-	-193	-0-	671	2	4	9	Y	4	9	1			14
06	780 #	575	-0-	-205	-0-	574	2	1	9	Y	1	8	1			7
07	806 #	759	-0-	-47	-0-	758	2	1	9	Y	1	5	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

02	392 #	341	-0-	-51	-0-	329	2	12	9	Y	11	17	1			16
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8	16	1			8
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	Y	14	4	1			18
05	434 #	298	-0-	-136	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1			16
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1	12	1			5
*07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4					9

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5 R	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	244	-0-	244	301	244	2			Y	-0-					-0-
06	534 R	233	-0-	-301	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	42	-0-	42	90	42	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

02	336 #	285	-0-	-51	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

02	252 #	153	-0-	-99	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
02	308 #	177	-0-	-131	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	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

02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	2	N	-0-					52
03	341 #	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					52
04	330 #	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					52
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
*07	310 #	-0-	-0-	-310	-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

02	784 #	524	-0-	-260	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	868 #	642	-0-	-226	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	707	2	91	9	Y	83	83	1			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

02	2856 #	1857	-0-	-999	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	3038 #	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2830	-0-	-53	-0-	2505	2	325	9	Y	295	295	1			-0-

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

02	2660 #	1447	-0-	-1213	-0-	1447	3			N	-0-					108
03	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					108
04	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					108
05	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					108
06	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					108
*07	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2657	3	103	9	Y	94	87	1			15
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y	92	92	1			15
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2644	3	116	9	Y	105	100	1			20
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2360	3	235	9	Y	214	185	1			49
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3386	3	120	9	Y	109	140	1			18
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2753	3	78	9	Y	71	84	1			5

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	934	3	44	9	Y	40	38	1			5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y	43	41	1			7
04	1110	N	802	-0-	-308	-0-	762	3	40	9	Y	36	36	1			7
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	49	1			13
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	909	3	44	9	Y	40	46	1			7
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	3	55	9	Y	50	54	1			3

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					205
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					229
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2456	3	50	9	N	45	185	1			89
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2554	3	57	9	N	52					141
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2460	3	46	9	N	42					183
*07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	N	19					202

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4481	3	131	9	N	119	189	1	9	8	74
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4869	3	125	9	N	114	5	8			183
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4680	3	130	9	N	118	165	1	3	8	133
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4166	3	63	9	N	57	3	8			187
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2913	3	69	9	N	63	163	1	2	8	85
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2656	3	51	9	N	46	1	8			130

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2333	3	114	9	N	104	185	1	4	8	100
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2429	3	155	9	N	141	178	1	1	8	62
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2298	3	122	9	N	111	1	8			172
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2188	3	99	9	N	90	169	1			93
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2872	3	121	9	N	110					203
*07	3100	N	3188	-0-	88	88	3066	3	122	9	N	111	173	1	1	8	140

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7502	3	29	9	Y	26	31	1			14
03	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	7449	3	58	9	Y	53	16	1			51
04	8010	X	5731	-0-	-2279	-0-	5674	3	57	9	Y	52	59	1			44
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8754	3	59	9	Y	54	73	1			25
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9304	3	59	9	Y	54	61	1			18
07	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	7939	3	58	9	Y	53	31	1			40

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
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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

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

02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					116
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					116
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					117
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1044	2	25	9	N	23					140
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1023	2	1	9	N	1					141
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					142

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

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	N	2					217
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	3	2	9	N	2					219
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2					221
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	N	1					222
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1					223
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	3	2	9	N	2					225

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					157
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					157
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					157
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	2	N	-0-					-0-
*06	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1022	2	N	-0-					-0-
*07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	4					17
							4	9									
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	76	1	55	2	Y	2					19
							2	9									
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	76	1	66	2	Y	3	11	1			11
							3	9									
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	76	1	356	2	Y	3					14
							3	9									
*06	473	R	473	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	3					17
							3	9									
*07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	76	1	351	2	Y	3					20
							3	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	3	24	9	N	22			326
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28	9	N	25			351
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	3	17	9	N	15			366
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1297	3	13	9	N	12			378
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21			399
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1336	3	6	9	N	5			404

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

02	42530 X	42530	-0-	-0-	-0-	42530	2		Y	-0-			-0-
03	41571 X	40639	-0-	-932	-0-	40639	2		Y	-0-			-0-
04	42390 X	38666	-0-	-3724	-0-	38666	2		Y	-0-			-0-
05	47089 X	34987	-0-	-12102	-0-	34987	2		Y	-0-			-0-
06	45570 X	32377	-0-	-13193	-0-	32377	2		Y	-0-			-0-
07	47089 X	12040	-0-	-35049	-0-	12040	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
03	2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
06	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	7164	-0-	4064	4064	7164	2		Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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

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

02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
04	330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
05	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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-

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

02	560 N	66	-0-	-494 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	378	-0-	-61 B	-0-	338	3	40 4	N	-0-		-0-
04	464 N	69	-0-	-395 B	-0-	69	3		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-		-0-
06	360 N	121	-0-	-239 B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
*07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	71	3	2 4	N	-0-		-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

02	T. A.	569	-0-	569 B	569	569	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 569												
03	T. A.	591	-0-	591 B	1160	519	3	72 4	Y	-0-		-0-
04	1778 N	618	-0-	-1160 B	-0-	572	3	46 4	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				Y	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				Y	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	12038	-0-	-1682 B	-6470	12038	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6470												
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2			Y	-0-					-0-
04	11368	6981	-0-	-4387 B	-11011	6981	2			Y	-0-					-0-
05	13204	14272	-0-	1068 B	-9943	14272	2			Y	-0-					-0-
06	9326	13720	-0-	4394 B	-5549	13720	2			Y	-0-					-0-
07	8611	12178	-0-	3567 B	-1982	12178	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	235	188	1			289
03	2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1			146
04	1710 #	1532	-0-	-178	-0-	1261	2	271	9	N	246	191	1			201
05	1767 #	1058	-0-	-709	-0-	804	2	254	9	N	231	187	1			245
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	207	189	1			263
07	1581 #	1552	-0-	-29	-0-	1310	2	242	9	N	220	190	1			293

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

02	3108 X	3065	-0-	-43	-0-	60	1	3005	2	N	-0-					160
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-					160
04	3390 X	3330	-0-	-60	-0-	60	1	3270	2	N	-0-					160
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3530	2	N	-0-					160
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	-0-					160
*07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					138
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					138
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					138
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					138
06	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					138
07	1023 X	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					138

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	10800	-0-	-652	-0-	308	1	10492	2	N	-0-					66
03	12679	10922	-0-	-1757	-0-	341	1	10494	2	N	79	65	8			80
						87	9									
04	12270	10045	-0-	-2225	-0-	330	1	9657	2	N	53	45	8			88
						58	9									
05	12679	12618	-0-	-61	-0-	341	1	12253	2	N	22					110
						24	9									
06	13521	13521	-0-	-0-	-0-	319	1	12953	2	N	226	172	8			164
						249	9									
*07	12492 R	12492	-0-	-0-	-0-	330	1	12127	2	N	32	177	1			19
						35	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 118 RRCID -> 177779 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5109 - 5152

02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	947	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	T. A.	994	-0-	994	994	946	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	T. A.	968	-0-	968	1962	904	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*07	T. A.	1035	-0-	1035	2997	993	3	42	9	Y	38	38	0			-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

02	980 X	117	-0-	-863	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	600 X	31	-0-	-569	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	990 X	59	-0-	-931	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1023 X	688	-0-	-335	-0-	688	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444 X	3248	-0-	-196	-0-	3206	3	42	9	N	38					129
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4273	3	56	9	N	51					180
04	3390 X	2560	-0-	-830	-0-	2528	3	32	9	N	29	170	1			39
05	3596 X	2847	-0-	-749	-0-	2807	3	40	9	N	36					75
06	4200 X	1746	-0-	-2454	-0-	1714	3	32	9	N	29					104
07	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	2805	3	40	9	N	36					140

REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	167	1			217
03	T. A.	87	-0-	87	87	1	2	86	9	Y	78	161	1			134
04	T. A.	85	-0-	85	172	6	2	79	9	Y	72					206
05	T. A.	77	-0-	77	249	2	2	75	9	Y	68	151	1			123
06	295 X	46	-0-	-249	-0-	1	2	45	9	Y	41					164
*07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	2	65	9	Y	59					223

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03	713 N	441	-0-	-272	-0-	441	3	N	-0-			-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	3	N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	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 #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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 #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

02	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	750 N	232	-0-	-518	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	775 N	200	-0-	-575	-0-	200	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

02	7336 X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3			N	-0-					282
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	5	100	6			187
04	5220 X	166	-0-	-5054	-0-	166	3			N	-0-					187
05	3503 X	1128	-0-	-2375	-0-	1083	3	45	9	N	41	161	1			67
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	14					81
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

02	2072 #	1863	-0-	-209	-0-	1863	2			N	-0-					55
03	2294 #	1931	-0-	-363	-0-	1931	2			N	-0-					55
04	2190 #	1850	-0-	-340	-0-	1850	2			N	-0-					55
05	2263 #	1540	-0-	-723	-0-	1540	2			N	-0-					55
06	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
07	2077 #	1678	-0-	-399	-0-	1678	2			N	-0-					55

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

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
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	94	-0-	-926	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848 X	1128	-0-	-720	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	89	-0-	89	7674	89	2			N	-0-					-0-
03	7819 X	145	-0-	-7674	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4500	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4678	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5433	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4807	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3792	3	11	9	N	10	10	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43764	X	38185	-0-	-5579	-0-	38185	2			N	-0-					-0-
03	48453	X	41715	-0-	-6738	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
04	46890	X	41780	-0-	-5110	-0-	41780	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	42297	-0-	-5505	-0-	42297	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	39949	-0-	-3234	-0-	39949	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

02	9016	X	8675	-0-	-341	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8712	-0-	-1270	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7639	-0-	-1781	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8279	-0-	-1393	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6631	-0-	-2979	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	52521	2			N	-0-					-0-
03	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	57167	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	53948	-0-	-592	-0-	53948	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	51172	-0-	-5186	-0-	51172	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	54140	-0-	-400	-0-	54140	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	50531	-0-	-5827	-0-	50531	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	5236	X	4685	-0-	-551	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4900	-0-	-710	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	519	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	926	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	554	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	274	1	3783	2	N	-0-			-0-
*07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	303	1	3617	2	N	-0-			-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	49	1	276	2	N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

FEI SHALE L.P. 264985
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	893	-0-	-409	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	60	1	4746	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	23	-0-	-2737	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	116	-0-	-2736	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
*05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

02	6496 X	4248	-0-	-2248	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	2381	-0-	-3571	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	2381	-0-	-4549	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
05	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-			-0-
*07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-				N	-0-			47
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2		N	-0-			-0-
*07	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2		N	-0-			-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

02	11032 X	10051	-0-	-981	-0-	10051	2		N	-0-			37
03	12214 X	11269	-0-	-945	-0-	11269	2		N	-0-			37
04	11700 X	11269	-0-	-431	-0-	11269	2		N	-0-			37
*05	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2		N	-0-			37
06	10920 X	10699	-0-	-221	-0-	10699	2		N	-0-			37
07	11656 X	10348	-0-	-1308	-0-	10348	2		N	-0-			37

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNRAY 72-3 WELL #: 1RE RRCID -> 230761 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

02	1680	N	5	-0-	-1675	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	81	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-					-0-
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532	X	468	-0-	-64	-0-	468	1		N	-0-					-0-
03	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	1		N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1		N	-0-					-0-
*05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2		N	-0-					-0-
*06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-					-0-
*07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

02	7784	X	7266	-0-	-518	-0-	7266	2		N	-0-					-0-
03	8463	X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2		N	-0-					-0-
04	8190	X	7431	-0-	-759	-0-	7431	2		N	-0-					-0-
05	8277	X	8224	-0-	-53	-0-	8224	2		N	-0-					-0-
06	7920	X	7600	-0-	-320	-0-	7600	2		N	-0-					-0-
07	8060	X	7556	-0-	-504	-0-	7556	2		N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

02	14252	X	13405	-0-	-847	-0-	13405	2		N	-0-					-0-
03	15779	X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2		N	-0-					-0-
04	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2		N	-0-					-0-
05	15159	X	11105	-0-	-4054	-0-	11105	2		N	-0-					-0-
06	14670	X	10072	-0-	-4598	-0-	10072	2		N	-0-					-0-
07	15283	X	10311	-0-	-4972	-0-	10311	2		N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

02	23240	X	10660	-0-	-12580	-0-	10660	2		N	-0-					-0-
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-				N	-0-					-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-				N	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-				N	-0-					-0-
06	24630	X	21270	-0-	-3360	-0-	21270	2		N	-0-					-0-
*07	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2		N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

02	252	N	98	-0-	-154	-0-	98	2		N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2		N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

02	12320	X	10385	-0-	-1935	-0-	10385	2		N	-0-					-0-
03	13640	X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2		N	-0-					-0-
04	12810	X	12098	-0-	-712	-0-	12098	2		N	-0-					-0-
05	12927	X	10396	-0-	-2531	-0-	10396	2		N	-0-					-0-
06	12300	X	846	-0-	-11454	-0-	846	2		N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-				N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

02	9520	X	9115	-0-	-405	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9985	-0-	-493	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9767	-0-	-13	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10038	-0-	-285	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

02	2380	X	75	-0-	-2305	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	143	-0-	-2492	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	143	-0-	-2407	-0-	143	1			N	-0-					-0-
05	837	X	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	150	X	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	516	-0-	-3984	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

02	16296	X	15039	-0-	-1257	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16103	-0-	-1939	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16103	-0-	-997	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16386	-0-	-850	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15020	-0-	-1330	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11375	-0-	-5272	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

02	16408	X	15402	-0-	-1006	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16910	-0-	-1256	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16910	-0-	-160	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	17033	-0-	-327	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
*06	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16591	-0-	-893	-0-	16591	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23464 X	21362	-0-	-2102	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
03	25978 X	22230	-0-	-3748	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
04	23910 X	22230	-0-	-1680	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
05	23994 X	8	-0-	-23986	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	22890 X	21	-0-	-22869	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23653 X	1906	-0-	-21747	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

02	9996 X	5068	-0-	-4928	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	9838	-0-	-1229	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	1936	-0-	-7574	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*07	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

02	16660 X	16511	-0-	-149	-0-	977	1	15534	2	N	-0-					-0-
03	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
04	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
05	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
*06	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	26027	2			N	-0-					-0-
*07	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	29556	2			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

02	6776 X	6525	-0-	-251	-0-	361	1	6155	2	N	8					72
						9	9									
03	7502 X	3856	-0-	-3646	-0-	215	1	3632	2	N	8					80
						9	9									
04	7260 X	3847	-0-	-3413	-0-	215	1	3632	2	N	-0-					80
05	7502 X	5786	-0-	-1716	-0-	5786	2			N	-0-					80
06	7140 X	5162	-0-	-1978	-0-	5152	2	10	9	N	9	8	1			81
07	7223 X	5656	-0-	-1567	-0-	5638	2	18	9	N	16					97

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

02	3052 X	1766	-0-	-1286	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	1904	-0-	-1366	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*07	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	15035 X	13813	-0-	-1222	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
04	14550 X	13813	-0-	-737	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15035 X	13834	-0-	-1201	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
06	14550 X	13876	-0-	-674	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	14150	-0-	-885	-0-	14150	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

02	14812 X	14567	-0-	-245	-0-	14567	2		N	-0-			-0-
03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773	2		N	-0-			-0-
04	15870 X	15773	-0-	-97	-0-	15773	2		N	-0-			-0-
05	16120 X	14730	-0-	-1390	-0-	14730	2		N	-0-			-0-
06	15600 X	14417	-0-	-1183	-0-	14417	2		N	-0-			-0-
07	16306 X	15317	-0-	-989	-0-	15317	2		N	-0-			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

02	2352 X	315	-0-	-2037	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
05	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2		N	-0-			-0-
*06	291 N	70	-0-	-221	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

02	10164 X	9242	-0-	-922	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
03	11253 X	9637	-0-	-1616	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
05	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
06	9900 X	8791	-0-	-1109	-0-	8791	2		N	-0-			-0-
07	10230 X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2		N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
*07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17388 X	15602	-0-	-1786	-0-	15602	2			N	-0-					33
03	19251 X	16719	-0-	-2532	-0-	16719	2			N	-0-					33
04	18900 X	16719	-0-	-2181	-0-	16719	2			N	-0-					33
05	19530 X	17134	-0-	-2396	-0-	17134	2			N	-0-					33
06	18900 X	16089	-0-	-2811	-0-	16089	2			N	-0-					33
07	17267 X	16369	-0-	-898	-0-	16369	2			N	-0-					33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	8					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	8	46	1			16
						9	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					35

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

02	476 N	379	-0-	-97	-0-	15	1	364	2	N	-0-					1
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-					1
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	2	N	-0-					1
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	15	1	353	2	N	-0-					1
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-					1
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	N	-0-					1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

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

02	196 N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	2	N	-0-					2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					2
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					2
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-					2
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	N	-0-					2
*07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

02	5460 X	3828	-0-	-1632	-0-	151	1	3677	2	N	-0-					190
03	4991 X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-					190
04	4830 X	4226	-0-	-604	-0-	124	1	4102	2	N	-0-					190
05	4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	134	1	3100	2	N	-0-					190
06	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	137	1	3676	2	N	-0-					190
07	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	108	1	3399	2	N	-0-					190

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

02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	371	2	77	9	N	70					235
03	496 #	485	-0-	-11	-0-	419	2	66	9	N	60	166	1			129
04	480 #	456	-0-	-24	-0-	364	2	92	9	N	84					213
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	420	2	73	9	N	66	178	1			101
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	408	2	83	9	N	75					176
07	496 #	446	-0-	-50	-0-	376	2	70	9	N	64					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	2418	-0-	-662	-0-	2398	3	20	9	N	18					113
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-	90	1			23
04	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	2821	3	8	9	N	7					30
05	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	518	3			N	-0-					30
06	3780	X	2262	-0-	-1518	-0-	2245	3	17	9	N	15					45
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					45

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

02	140	N	98	-0-	-42	-0-	78	3	20	9	N	18					116
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	92	1			24
04	330	N	108	-0-	-222	-0-	99	3	9	9	N	8					32
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					32
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	N	15					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1428	N	596	-0-	-832	-0-	8	1	588	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	612	-0-	-1031	-0-	8	1	604	2	N	-0-					-0-
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	651	N	52	-0-	-599	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21364 X	19060	-0-	-2304	-0-	251	1	18809	2	N	-0-			-0-
03	19995 X	17912	-0-	-2083	-0-	247	1	17665	2	N	-0-			-0-
04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-			-0-
05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	20032	2			N	-0-			-0-
06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	12272	2			N	-0-			-0-
*07	21111 X	8260	-0-	-12851	-0-	7634	2			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

02	49560 X	44405	-0-	-5155	-0-	584	1	43821	2	N	-0-			-0-
03	48267 X	41300	-0-	-6967	-0-	569	1	40731	2	N	-0-			-0-
04	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	48658	2			N	-0-			-0-
05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	42865	2			N	-0-			-0-
06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	52673	2			N	-0-			-0-
*07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	56639	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

02	62552 X	58401	-0-	-4151	-0-	58401	2			N	-0-			-0-
03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2			N	-0-			-0-
04	66930 X	45980	-0-	-20950	-0-	45980	2			N	-0-			-0-
05	64666 X	51024	-0-	-13642	-0-	51024	2			N	-0-			-0-
06	62580 X	45291	-0-	-17289	-0-	45291	2			N	-0-			-0-
07	64666 X	50383	-0-	-14283	-0-	50383	2			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 21570 PERF.18804 - 18847

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	123	1	9208	2	N	-0-			1
03	11067 X	10618	-0-	-449	-0-	146	1	10472	2	N	-0-			1
04	11220 X	10671	-0-	-549	-0-	10671	2			N	-0-			1
05	T. A.	8510	-0-	8510	8510	8510	2			N	-0-			1
06	T. A.	7836	-0-	7836	16346	7836	2			N	-0-			1
07	T. A.	10129	-0-	10129	26475	10129	2			N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	279	1	20935	2	N	-0-			53
03	24893 X	24662	-0-	-231	-0-	340	1	24322	2	N	-0-			53
04	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-			53
05	T. A.	21351	-0-	21351	21351	21351	2			N	-0-			53
06	T. A.	24949	-0-	24949	46300	24949	2			N	-0-			53
07	T. A.	23209	-0-	23209	69509	23209	2			N	-0-			53

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*06	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
*07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	143	1	10734	2	Y	-0-					-0-
03	13950 X	11707	-0-	-2243	-0-	161	1	11546	2	Y	-0-					-0-
04	12990 X	12316	-0-	-674	-0-	12316	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3467	-0-	3467	3467	3467	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1261	-0-	1261	4728	1261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	13470	-0-	13470	18198	13470	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

02	6076 #	2019	-0-	-4057	-0-	1803	2	216	9	N	196	349	1			256
03	6727 #	2208	-0-	-4519	-0-	1989	2	219	9	N	199	179	1			276
04	6510 #	3912	-0-	-2598	-0-	3471	2	441	9	N	401	363	1			314
05	6362 R	6362	-0-	-0-	-0-	5715	2	647	9	N	588	513	1			389
06	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4577	2	546	9	N	496	684	1			201
*07	5968 R	5968	-0-	-0-	-0-	5492	2	476	9	N	433	330	1			304

RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

02	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3					90
03	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3					93
04	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4					97
05	1767 #	1327	-0-	-440	-0-	1321	2	6	9	N	5					102
06	1710 #	1338	-0-	-372	-0-	1331	2	7	9	N	6					108
07	1767 #	1315	-0-	-452	-0-	1311	2	4	9	N	4					112

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563

UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 #	808	-0-	-32	-0-	808 2		N	-0-			53
03	899 #	892	-0-	-7	-0-	892 2		N	-0-			53
04	870 #	861	-0-	-9	-0-	861 2		N	-0-			53
05	899 #	884	-0-	-15	-0-	884 2		N	-0-			53
*06	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			53
*07	899 #	871	-0-	-28	-0-	871 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
02	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1249 2	25 9	Y	23	32 1		22
03	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			22
04	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			22
05	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-			22
*06	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-			22
*07	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-			22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			20
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			20
04	600 #	138	-0-	-462	-0-	138 2		Y	-0-			20
05	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			20
*06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-			20
*07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			20

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
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	146 2	33 9	Y	30	32 1		22
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	141 2	45 9	Y	41	44 1		19
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	138 2	20 9	Y	18	23 1		14
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	163 2	40 9	Y	36	23 1		27
*06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	177 2	22 9	Y	20	20 1		27
*07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	295 2	26 9	Y	24	22 1		29

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1168 2	65 9	Y	59	64 1		44
03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1132 2	89 9	Y	81	88 1		37
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1103 2	41 9	Y	37	45 1		29
05	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1213 2	23 9	Y	21	23 1		27
*06	900 #	849	-0-	-51	-0-	806 2	43 9	Y	39	40 1		26
*07	930 #	719	-0-	-211	-0-	666 2	53 9	Y	48	44 1		30

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1015 2	65 9	Y	59	64 1		44
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	983 2	89 9	Y	81	88 1		37
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	958 2	41 9	Y	37	45 1		29
05	980 R	980	-0-	-0-	-0-	903 2	77 9	Y	70	45 1		54
*06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1050 2	65 9	Y	59	60 1		53
*07	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1009 2	53 9	Y	48	44 1		57

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1073 2	72 9	Y	65	96 1		66
03	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1040 2	134 9	Y	122	132 1		56
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1013 2	61 9	Y	55	68 1		43
05	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	962 2	116 9	Y	105	68 1		80
*06	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1116 2	86 9	Y	78	80 1		78
*07	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1070 2	105 9	Y	95	88 1		85

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	89	96	1			66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	132	1			56
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	68	1			43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	68	1			80
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	60	1			79
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			84

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

02	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30	32	1			22
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1089	2	45	9	Y	41	44	1			19
04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	Y	18	23	1			14
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	836	2	94	9	Y	85	45	1			54
*06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	Y	20	20	1			54
*07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	22	1			56

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

02	1736	#	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*07	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-					150
03	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					150
04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					150
05	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					150
06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					150
07	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

02	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4					46
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13	51	1			8
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3					11
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	553	3	3	9	Y	3					14
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5					19
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	3	13	9	Y	12					31

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

02	700 N	437	-0-	-263	-0-	428	3	9	9	N	8					48
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	546	3	19	9	N	17					65
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	565	3	19	9	N	17					82
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1061	3	24	9	N	22					104
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1128	3	110	9	N	100	167	1			37
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1125	3	19	9	N	17					54

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					89
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					89
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					89
05	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89
*06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					89
*07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					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

02	700 #	639	-0-	-61	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1399	2	33	9	N	30	29	1			3
03	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1495	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	1367	2	26	9	N	24	24	1			2
05	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1236	2	26	9	N	24	22	1			4
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1426 N	202	-0-	-1224	-0-	155	2	47	9	N	43	40	1			6

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

02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	816	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	Y	19	19	1			5
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	589 N	36	-0-	-553	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

02	616 N	550	-0-	-66	-0-	517	2	33	9	Y	30	28	1			7
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	548	2	15	9	Y	14	19	1			2
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	494	2	23	9	Y	21	19	1			4
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	511	2	20	9	Y	18	17	1			5
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 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
02	2800	N	1518	-0-	-1282	1283	1485	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	2911	N	1628	-0-	-1283	-0-	1599	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

02	252	N	207	-0-	-45	-0-	174	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	176	2	4	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	153	2	19	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	110	2	26	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	6	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	147	2	11	4	Y	22	25	1			3
							24	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

02	812	N	758	-0-	-54	-0-	725	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	773	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	692	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	837	N	655	-0-	-182	-0-	629	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	920	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	985	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1050	N	805	-0-	-245	-0-	779	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	780	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	837	N	74	-0-	-763	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	999	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1088	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1008	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

02	756	N	750	-0-	-6	-0-	727	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	788	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	746	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	693	2	21	9	Y	19	19	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22	23	1			2
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	117	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	92	2	29	9	Y	26	23	1			5
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	126	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	30	2	48	9	Y	44	42	1			6

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

02	644	N	610	-0-	-34	-0-	587	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	612	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	575	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	532	2	21	9	Y	19	19	1			5
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	65	2	24	9	Y	22	17	1			7

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	16	4	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	637	2	82	4	Y	23	23	1			6
							25	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	403	2	103	4	Y	25	24	1			7
							28	9									
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	415	2	14	4	Y	22	22	1			7
							24	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	477	2	22	4	Y	22	22	1			7
							24	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	Y	30	28	1			7
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	863	2	5	4	Y	21	25	1			3
							23	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	42	4	Y	25	23	1			5
							28	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	661	2	71	4	Y	24	22	1			7
							26	9									
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	33	29	1			11
							36	9									
07	465	N	284	-0-	-181	-0-	250	2	6	4	Y	25	29	1			7
							28	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 3100

02	2800	N	1790	-0-	-1010	5768	1757	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	3100	N	1543	-0-	-1557	4211	1480	2	33	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	3000	N	1413	-0-	-1587	2624	1231	2	151	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	3100	N	1361	-0-	-1739	885	1076	2	250	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
*06	2436	N	1551	-0-	-885	-0-	1430	2	59	4	Y	56	51	1			11
							62	9									
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1222	2	95	4	Y	27	34	1			4
							30	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 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
02	2800	N	1393	-0-	-1407	65	1360	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1270	2	28	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1197	2	147	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1076	2	250	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	59	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1329	2	103	4	Y	22	25	1			3
							24	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

02	392	N	351	-0-	-41	-0-	328	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	404	2	10	4	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	41	4	Y	43	38	1			11
							47	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	308	2	75	4	Y	50	47	1			14
							55	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	351	2	15	4	Y	24	30	1			8
							26	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	340	2	32	4	Y	21	22	1			7
							23	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1053	2	33	9	N	30	29	1			3
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1160	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1064	2	26	9	N	24	24	1			2
05	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	974	2	26	9	N	24	22	1			4
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	442	2	48	9	N	44	41	1			6

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	999	2	23	9	N	21	24	1			4
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1017	2	30	9	N	27	25	1			6
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1044	2	22	9	N	20	21	1			5
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	942	2	21	9	N	19	19	1			5
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10	12	1			3
07	1116	N	156	-0-	-960	-0-	110	2	46	9	N	42	32	1			13

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	534	3	79	9	Y	72	78	1			22
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	396	3	87	9	Y	79	79	1			22
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	430	3	80	9	Y	73	71	1			24
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	527	3	83	9	Y	75	65	1			34
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	463	3	3	4	Y	72	79	1			27
							79	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	518	3	81	9	Y	74	79	1			22

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	336 N	274	-0-	-62	-0-	239	3	35	9	Y	32	29	1			6
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	162	3	40	9	Y	36	37	1			5
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	348	3	35	9	Y	32	34	1			3
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	309	3	33	9	Y	30	31	1			2
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	Y	31	27	1			6
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	274	3	43	9	Y	39	41	1			4

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

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-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

02	812 N	767	-0-	-45	-0-	738	3	29	9	Y	26	11	1			26
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835	3	31	9	Y	28	32	1			22
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	Y	27	33	1			16
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	824	3	29	9	Y	26	10	1			32
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808	3	47	9	Y	43	31	1			44
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	747	3	52	9	Y	47	60	1			31

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

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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	1938	-0-	1938	1938	1938	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

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

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	276	2	33	9	Y	30	27	1			6
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	Y	24	28	1			2
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	19	1			2
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	174	2	29	9	Y	26	24	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	N	1					170
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					176
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263	3	17	9	N	15	155	1			36
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	152	3	6	9	N	5					41
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					43
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2					45

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

02	3752 X	3424	-0-	-328	-0-	3391	3	33	9	Y	30					37
03	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37	9	Y	34					71
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3743	3	22	9	Y	20					91
05	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	3597	3			Y	-0-					91
06	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3483	3	14	9	Y	13					104
07	3906 X	2976	-0-	-930	-0-	2937	3	39	9	Y	35	130	1			9

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	Y	1					25
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1					26
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					27
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					28
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1	14	1			15

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

02	588	N	491	-0-	-97	-0-	487	3	4	9	Y	4					10
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	587	3	6	9	Y	5					15
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	332	3	2	9	Y	2					17
05	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	3			Y	-0-					17
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	375	3	2	9	Y	2					19
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	229	3	3	9	Y	3	13	1			9

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

02	1176	N	967	-0-	-209	-0-	953	3	14	9	Y	13					83
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11					94
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1010	3	3	9	Y	3					97
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	918	3	2	9	Y	2	89	1			10
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	894	3	4	9	Y	4					14
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	787	3	10	9	Y	9					23

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5					60
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5					65
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					66
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1	57	1			10
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					12
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3					15

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

02	868	N	739	-0-	-129	-0-	729	2	10	9	Y	9					59
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					59
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-					59
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					59
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					59
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4					63

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	606	2	144	9	Y	131	108	1	12	8	112
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119	9	Y	108	106	1			114
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					114
05	INC G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					114
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					114
*07	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			187
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					187
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	2	8			187
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	N	5	2	8			190
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					190
07	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10976 X	10581	-0-	-395	-0-	10581	2			Y	-0-					-0-
03	12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
04	11820 X	11723	-0-	-97	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
05	12214 X	12060	-0-	-154	-0-	11653	2	407	9	Y	370	367	0			3
*06	11340 X	11057	-0-	-283	-0-	11057	2			Y	-0-					-0-
07	12121 X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	33980	3			Y	-0-	26	1			12
03	37200 X	35397	-0-	-1803	-0-	35389	3	8	9	Y	7					19
04	36000 X	31980	-0-	-4020	-0-	31978	3	2	9	Y	2					21
05	37200 X	35285	-0-	-1915	-0-	35279	3	6	9	Y	5					26
06	36000 X	29111	-0-	-6889	-0-	29105	3	6	9	Y	5					31
07	37200 X	26504	-0-	-10696	-0-	26503	3	1	9	Y	1					32

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02 INC G-10		6338	-0-	6338 B	4046	6336	3	2	9	Y	2	57	1	2	8	24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4046														
03 INC G-10		8225	-0-	8225 B	12271	8184	3	41	9	Y	37	2	8			59
04	18502 N	6231	-0-	-12271 B	-0-	6205	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	52
05	5660 N	5660	-0-	-0- B	-0-	5621	3	39	9	Y	35	35	1			52
06	6780 N	2363	-0-	-4417 B	-0-	2351	3	12	9	Y	11					63
07	6448 N	1815	-0-	-4633 B	-0-	1809	3	6	9	Y	5	30	1			38

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

02	22036 N	23122	-0-	1086 B	-876	23121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-876														
03	26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	24840 N	24677	-0-	-163 B	-876	24676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25606 N	25376	-0-	-230 B	-876	25376	2			N	-0-					-0-
06	24780 N	24196	-0-	-584 B	-876	24196	2			N	-0-					-0-
07	25513 N	23809	-0-	-1704 B	-876	23809	2			N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			Y	-0-	13	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2446	3	1	9	Y	1					7
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			Y	-0-					7
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			Y	-0-					7
06	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			Y	-0-					7
*07	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			Y	-0-					7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	29456	29058	-0-	-398 B	-1363	29058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1363																
03	32612	29907	-0-	-2705 B	-4068	29907	3			N	-0-					-0-
04	28039	28202	-0-	163 B	-3905	28202	3			N	-0-					-0-
05	32178	29806	-0-	-2372 B	-6277	29806	3			N	-0-					-0-
06	31140	29716	-0-	-1424 B	-7701	29716	3			N	-0-					-0-
07	29792	30677	-0-	885 B	-6816	30677	3			N	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	15652 #	15003	-0-	-649	-0-	14969	2	34	9	N	31					225
03	17918 #	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24	9	N	22					247
04	17340 #	14269	-0-	-3071	-0-	14250	2	19	9	N	17					264
05	17918 #	13000	-0-	-4918	-0-	12982	2	18	9	N	16					280
06	16080 #	12528	-0-	-3552	-0-	12517	2	11	9	N	10					290
07	16616 #	11651	-0-	-4965	-0-	11636	2	15	9	N	14	191	1			113

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

02	INC G-10	4964	-0-	4964 B	4964	4962	3	2	9	Y	2	31	1	2	8	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4964																
03	INC G-10	4685	-0-	4685 B	9649	4663	3	22	9	Y	20	2	8			31
04	15227 X	5578	-0-	-9649	-0-	5559	3	19	9	Y	17	15	1			33
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5849	3	32	9	Y	29	22	1	3	8	37
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6210	3	25	9	Y	23	2	8			58
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	4944	3	19	9	Y	17	27	1			48

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

02	6960 N	6960	-0-	-0- B	-0-	6950	2	10	9	N	9	177	1			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7268 N	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2			N	-0-					76
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					76
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					76
06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7688	2	35	9	N	32					108
*07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7466	2	6	9	N	5	2	8			111

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAHA (MISSISSIPPIAN)            //CONT.//   94648 664   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REEVES
  XTO ENERGY INC.                           945936
    HODGE, HOWARD J.                  WELL #:    2    RRCID -> 044232  COMPL. DATE 06/04/1968  TOTAL DEPTH 10388 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    10849 N     10849     -0-        -0-  B        -0-       10805  3       44  9    Y        40       73  1                  66
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03    10940 N     10940     -0-        -0-  B        -0-       10932  3        8  9    Y         7                             73
 04    11547 X     11547     -0-        -0-           -0-       11536  3       11  9    Y        10                             83
 05    11314 X     11314     -0-        -0-           -0-       11305  3        9  9    Y         8                             91
 06    11001 X     11001     -0-        -0-           -0-       10964  3       37  9    Y        34                            125
*07    13570 X     13570     -0-        -0-           -0-       13562  3        8  9    Y         7                            132

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HODGE -B-                         WELL #:    2    RRCID -> 045867  COMPL. DATE 04/20/1999  TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    53032       45095     -0-       -7937 B      158313      45034  3       61  9    Y        55       77  1      19  8       112
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   158313
 03    58683       56786     -0-       -1897 B      156416      56744  3       42  9    Y        38       63  1                  87
 04   201787 X     45371     -0-     -156416          -0-       45336  3       35  9    Y        32        2  8                 117
 05    52820 X     52820     -0-        -0-           -0-       52582  3      238  9    Y       216      220  1                 113
*06    54960 X     44836     -0-      -10124          -0-       44794  3       42  9    Y        38       64  1      14  6        73
 07    56792 X     45562     -0-      -11230          -0-       45532  3       30  9    Y        27                            100

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MOORE, WAYNE                      WELL #:   16 U  RRCID -> 046115  COMPL. DATE 03/07/1969  TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                            -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03    T. A.        -0-       -0-        -0-  B        -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02   SWR 10        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                            -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OCCIDENTAL PERMIAN LTD.                   617544
    RAPE 14                           WELL #:    1HL  RRCID -> 188761  COMPL. DATE 11/15/2001  TOTAL DEPTH  N/A  PERF.13898 - 17621
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        4 X      -0-       -0-         -4           -0-                                N       -0-                            -0-
 03      155 X      -0-       -0-       -155           -0-                                N       -0-                            -0-
 04      150 X      -0-       -0-       -150           -0-                                N       -0-                            -0-
 05      155 X      -0-       -0-       -155           -0-                                N       -0-                            -0-
 06      120 X      -0-       -0-       -120           -0-                                N       -0-                            -0-
 07        0 X      -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     9476 X      9476     -0-        -0-           -0-        9327  3      149  9    Y       135      108  1      47  8       179
 03    10060 X     10060     -0-        -0-           -0-        9960  3      100  9    Y        91      113  1                 157
 04     9871 X      9871     -0-        -0-           -0-        9804  3       67  9    Y        61        3  8                 215
 05    10673 X     10673     -0-        -0-           -0-       10097  3      576  9    Y       524      479  1                 260
*06     9585 X      9585     -0-        -0-           -0-        9577  3        8  9    Y         7      110  1      29  6       128
*07    10125 X     10125     -0-        -0-           -0-       10107  3       18  9    Y        16                            144
```

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44068	X	44068	-0-	-0-	-0-	43963	3	105	9	N	95	181	1			120
03	48081	X	45889	-0-	-2192	-0-	45803	3	86	9	N	78	3	8			195
04	46530	X	42257	-0-	-4273	-0-	42159	3	98	9	N	89					284
05	48794	X	44129	-0-	-4665	-0-	44059	3	70	9	N	64	166	1			182
06	47220	X	41629	-0-	-5591	-0-	41567	3	62	9	N	56	185	1			53
07	48794	X	44475	-0-	-4319	-0-	44398	3	77	9	N	70					123

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					25
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					25
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	9	Y	2					27
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	Y	3					30
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	Y	1					31
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					31

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

02	INC G-10		4211	-0-	4211	4211	4211	3			Y	-0-	83	1			35
03	INC G-10		4586	-0-	4586	8797	4586	3			Y	-0-					35
04	14329	X	5532	-0-	-8797	-0-	5526	3	6	9	Y	5	17	1			23
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19	9	Y	17	15	1			25
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9421	3	24	9	Y	22					47
*07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8206	3	30	9	Y	27	22	1			52

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-	2	1			1
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4799	3	18	9	Y	16					17
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4902	3	17	9	Y	15	8	1			24
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5122	3	14	9	Y	13	16	1			21
06	4770	X	4687	-0-	-83	-0-	4687	3			Y	-0-					21
07	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4629	3	7	9	Y	6	10	1			17

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

02	55888	X	49709	-0-	-6179	-0-	49709	2			N	-0-					115
03	60047	X	56116	-0-	-3931	-0-	55906	2	210	9	N	191	191	0			115
04	56550	X	50184	-0-	-6366	-0-	50184	2			N	-0-					115
05	60667	X	53285	-0-	-7382	-0-	52894	2	391	9	N	355	355	0			115
06	58710	X	51890	-0-	-6820	-0-	51683	2	207	9	N	188	188	0			115
07	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

02	6244	X	5990	-0-	-254	-0-	5981	2	9	9	N	8					101
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	6519	2			N	-0-					101
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	6519	2	783	9	N	712	712	1			101
05	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	6307	2	74	9	N	67	67	1			101
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					101
07	7533	X	6599	-0-	-934	-0-	6585	2	14	9	N	13					114

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944 X	19861	-0-	-1083	-0-	19861	3			Y	-0-	70	1			33
03	22940 X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3			Y	-0-					33
04	22200 X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3			Y	-0-					33
05	22909 X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3			Y	-0-					33
06	21720 X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3			Y	-0-					33
07	22444 X	21415	-0-	-1029	-0-	21415	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

02	10416 X	10282	-0-	-134	-0-	10260	3	22	9	N	20					119
03	11532 X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21	9	N	19					138
04	11160 X	10883	-0-	-277	-0-	10852	3	31	9	N	28					166
05	11470 X	11251	-0-	-219	-0-	11250	3	1	9	N	1					167
06	11010 X	10770	-0-	-240	-0-	10762	3	8	9	N	7					174
07	11377 X	11267	-0-	-110	-0-	11265	3	2	9	N	2	162	1			14

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

02	23044 X	22633	-0-	-411	-0-	22550	3	83	9	N	75	190	1			40
03	25513 X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66	9	N	60					100
04	24090 X	22042	-0-	-2048	-0-	21964	3	78	9	N	71					171
05	25048 X	22792	-0-	-2256	-0-	22730	3	62	9	N	56					227
06	24240 X	21568	-0-	-2672	-0-	21523	3	45	9	N	41	190	1			78
07	25048 X	23887	-0-	-1161	-0-	23817	3	70	9	N	64					142

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

02	35868 X	30649	-0-	-5219	-0-	30508	2	141	9	N	128					192
03	39711 X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165	9	N	150	192	1	2	8	148
04	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	31660	2	98	9	N	89					237
05	39618 X	33296	-0-	-6322	-0-	33113	2	183	9	N	166	166	1			237
06	38340 X	35630	-0-	-2710	-0-	35506	2	124	9	N	113	191	1			159
*07	35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	35239	2	153	9	N	139					298

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

02	8723	8723	-0-	-0-	-0-	8683	3	40	9	N	36					97
03	9064	9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36	9	N	33					130
04	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8116	3	46	9	N	42					172
05	8381	8381	-0-	-0-	-0-	8348	3	33	9	N	30	169	1			33
06	8371	8371	-0-	-0-	-0-	8350	3	21	9	N	19					52
*07	8488	8488	-0-	-0-	-0-	8452	3	36	9	N	33					85

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784 #	741	-0-	-43	-0-	3	1	708	2	Y	27	26	1			10
						30	9									
03	868 #	820	-0-	-48	-0-	3	1	783	2	Y	31	32	1			9
						34	9									
04	900 #	766	-0-	-134	-0-	735	2	31	9	Y	28	26	1			11
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	686	2	30	9	Y	27	26	1			12
06	780 #	689	-0-	-91	-0-	655	2	34	9	Y	31	26	1			17
07	806 #	561	-0-	-245	-0-	528	2	33	9	Y	30	34	1			13

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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-

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

02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					22
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					22
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					22
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					22
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	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

02	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					162
03	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	20184	2	3	9	N	3					165
04	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-					165
05	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					165
06	13200 X	13183	-0-	-17	-0-	13183	2			N	-0-					165
*07	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					165

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

02	2744 X	2268	-0-	-476	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1826	-0-	-902	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1900	-0-	-260	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	1664	-0-	-766	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2034	-0-	-477	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6020	-0-	-224	-0-	6020	2			N	-0-					47
03	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	2			N	-0-					47
04	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	6079	2	1	9	N	1					48
05	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2			N	-0-					48
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					48
07	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	6503	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	5664	2			N	-0-					183
11	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2			N	-0-					183
12	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	5675	2			N	-0-					183
01	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					183
*02	5124	X	5015	-0-	-109	-0-	5009	2	6	9	N	5					188
*03	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-					188
*04	5490	X	5248	-0-	-242	-0-	5248	2			N	-0-					188
*05	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5454	2			N	-0-					188
*06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2			N	-0-					188
07	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	5345	2			N	-0-					188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14198	X	13684	-0-	-514	-0-	13684	2			N	-0-					48
11	14850	X	7325	-0-	-7525	-0-	7325	2			N	-0-					48
12	15345	X	14634	-0-	-711	-0-	14634	2			N	-0-					48
01	15345	X	10868	-0-	-4477	-0-	10868	2			N	-0-					48
*02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					48
*03	12834	X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2			N	-0-					48
*04	12420	X	11782	-0-	-638	-0-	11782	2			N	-0-					48
*05	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					48
*06	12420	X	8968	-0-	-3452	-0-	8968	2			N	-0-					48
07	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-					48

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
02	2352	X	2014	-0-	-338	-0-	2014	3			N	-0-					126
03	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					126
04	2160	X	1924	-0-	-236	-0-	1922	3	2	9	N	2	2	8			126
05	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					126
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					126
07	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					126

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2860	-0-	-3560	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2969	-0-	-3665	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	2839	-0-	-3581	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

02	5544	X	4396	-0-	-1148	-0-	4396	2			N	-0-					20
03	5239	X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2			N	-0-					20
04	4890	X	3979	-0-	-911	-0-	3979	2			N	-0-					20
05	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	2			N	-0-					20
06	4710	X	1751	-0-	-2959	-0-	1751	2			N	-0-					20
07	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	3584	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

02	3640	X	3577	-0-	-63	-0-	3577	3			Y	-0-					7
03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					7
04	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3			Y	-0-					7
05	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1	9	Y	1					8
06	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			Y	-0-					8
07	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			Y	-0-					8

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

02	6160	X	6017	-0-	-143	-0-	6017	3			Y	-0-					37
03	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			Y	-0-					37
04	6600	X	6462	-0-	-138	-0-	6459	3	3	9	Y	3					40
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6664	3	4	9	Y	4					44
06	6570	X	6387	-0-	-183	-0-	6385	3	2	9	Y	2					46
07	6696	X	6624	-0-	-72	-0-	6624	3			Y	-0-					46

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

02	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	29449	-0-	-125	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
04	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28569	-0-	-1005	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
*06	28620	X	27697	-0-	-923	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	26735	-0-	-2839	-0-	26735	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					89
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					89
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					89
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					89
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
*03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					89
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					89
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					89
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
02	5376	X	5262	-0-	-114	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5850	-0-	-102	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5640	-0-	-30	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

02	33936	X	8938	-0-	-24998	-0-	8938	2			N	-0-					71
03	25823	X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2			N	-0-					71
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					71
05	25823	X	13968	-0-	-11855	-0-	13968	2			N	-0-					71
06	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-					71
07	11563	X	6762	-0-	-4801	-0-	6762	2			N	-0-					71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-					82
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					82
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					82
05	1023	N	651	-0-	-372	-0-	651	2			N	-0-					82
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	2			N	-0-					82
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

02	15988	X	6341	-0-	-9647	-0-	6341	2			N	-0-					213
03	16337	X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2			N	-0-					213
04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					213
05	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					213
06	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					213
*07	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 N/A TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

02	48552 X	-0-	-0-	-48552	-0-				N	-0-			-0-
03	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-				N	-0-			-0-
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-				N	-0-			-0-
05	53506 X	38185	-0-	-15321	-0-	38185	2		N	-0-			-0-
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2		N	-0-			-0-
*07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	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
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	224	3	8	9	N	7					222
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	178	1			55
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	196	3	12	9	N	11					66
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	N	17					83
*06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11					94
*07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					94

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

02	14B DENY	-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-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

02	14B DENY	-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-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

02	14B DENY	-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-

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

02	1232 #	955	-0-	-277	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	610	-0-	-785	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	503	-0-	-847	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. //CONT.// 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

02	308 #	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	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

02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	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

02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	37	-0-	-533	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					1
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					1
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					1
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					1

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	476 N	79	-0-	-397	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	2563	2			N	-0-					125
03	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					125
04	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2			N	-0-					125
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					125
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					125
07	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

02	952 N	668	-0-	-284	-0-	649	2	19	9	N	17					102
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	815	2	22	9	N	20					122
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	806	2	28	9	N	25					147
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	584	2	11	9	N	10					157
06	810 N	485	-0-	-325	-0-	474	2	11	9	N	10					167
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33	162	1			38

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 71 RRCID -> 021055 COMPL. DATE 09/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

02	1064 X	906	-0-	-158	-0-	861	2	45	9	N	41					188
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1			52
04	1050 X	987	-0-	-63	-0-	933	2	54	9	N	49					101
05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1040	2	56	9	N	51					152
06	1230 X	944	-0-	-286	-0-	889	2	55	9	N	50					202
07	1271 X	566	-0-	-705	-0-	538	2	28	9	N	25	182	1			45

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

02	1260 X	974	-0-	-286	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	510	-0-	-916	-0-	510	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	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

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	1437	-0-	-1291	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					148
03	3100	N	6948	-0-	3848	5267	6948	2			N	-0-					148
04	3000	N	5997	-0-	2997	8264	5997	2			N	-0-					148
05	13222	X	4958	-0-	-8264	-0-	4919	2	39	9	N	35					183
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					227
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1747	2	18	9	N	16	178	1			65

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5425	-0-	-3069	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	5663	-0-	-2557	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	2672	-0-	-5822	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

02	4116	X	3423	-0-	-693	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3724	-0-	-476	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

02	5348	X	4549	-0-	-799	-0-	4397	2	152	9	Y	138	150	1			8
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5884	2	172	9	Y	156	150	1			14
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4751	2	151	9	Y	137	134	1			17
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5560	2	169	9	Y	154	150	1			21
06	5850	X	3104	-0-	-2746	-0-	2920	2	184	9	Y	167	150	1			38
07	6045	X	3509	-0-	-2536	-0-	3369	2	140	9	Y	127	150	1			15

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

02	3424	X	3309	-0-	-115	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2818	-0-	-374	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2751	-0-	-639	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2142	-0-	-1361	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

02	4228 X	3500	-0-	-728	-0-	3500	2			Y	-0-			-0-
03	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3652	-0-	-218	-0-	3652	2			Y	-0-			-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			Y	-0-			-0-
07	4402 X	2476	-0-	-1926	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

02	2156 N	641	-0-	-1515	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-
04	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696	2			Y	-0-			-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	6	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	884	-0-	-170	-0-	2	1	882	2	N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

02	784 N	727	-0-	-57	-0-	4	1	708	2	Y	14			37
						15	9							
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-			37
04	780 N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3			40
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	683	2	8	9	Y	7			47
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8			55
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	1	1	689	2	Y	2			57
						2	9							

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	2136	2	1078	9	Y	980	920	1	6	8	227
03	4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	3264	2	1309	9	Y	1190	1187	1			230
04	5125 R	5125	-0-	-0-	-0-	4104	2	1021	9	Y	928	973	1			185
05	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719	3808	2	911	9	Y	828	950	1			63
06	DLQ G-10	4327	-0-	4327	9046	3249	2	1078	9	Y	980	785	1			258
07	DLQ G-10	3737	-0-	3737	12783	2850	2	887	9	Y	806	766	1			298

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

02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8			20
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	284	2	40	9	N	36	20	8			20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					20
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					20
07	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	392 X	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					158
03	434 X	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					158
04	420 X	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					158
05	403 X	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					158
06	390 X	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					158
07	403 X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

02	2016	X	1903	-0-	-113	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

02	1764	X	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1328	-0-	-625	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	890	-0-	-1000	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	X	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					89
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					89
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					89
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					89
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					89
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					35
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			N	-0-					35
04	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	1736	2			N	-0-					35
05	3131	X	1984	-0-	-1147	-0-	1984	2			N	-0-					35
06	3030	X	1841	-0-	-1189	-0-	1841	2			N	-0-					35
07	3131	X	891	-0-	-2240	-0-	891	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
02	644	X	245	-0-	-399	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	713	X	203	-0-	-510	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	570	X	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

02	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
04	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	11160	-0-	8060	8060	11160	2			N	-0-				-0-
*06	3000	N	11160	-0-	8160	16220	11160	2			N	-0-				-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	15972					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

02	21224	X	18939	-0-	-2285	-0-	18939	2			N	-0-				-0-
03	22971	X	20668	-0-	-2303	-0-	20668	2			N	-0-				-0-
04	21720	X	20668	-0-	-1052	-0-	20668	2			N	-0-				-0-
05	21793	X	19998	-0-	-1795	-0-	19998	2			N	-0-				-0-
06	20580	X	18023	-0-	-2557	-0-	18023	2			N	-0-				-0-
07	20739	X	20031	-0-	-708	-0-	20031	2			N	-0-				-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

02	10892	X	9585	-0-	-1307	-0-	9585	2			N	-0-				-0-
03	11625	X	11373	-0-	-252	-0-	55	1	11318	2	N	-0-				-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	55	1	11318	2	N	-0-				-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-				-0-
06	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2			N	-0-				-0-
07	11346	X	10393	-0-	-953	-0-	10393	2			N	-0-				-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26180	X	19231	-0-	-6949	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	6393	-0-	-21321	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	6393	-0-	-18867	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	6939	-0-	-18047	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	6594	-0-	-15996	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	1			N	-0-					-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	1			N	-0-					-0-
05	186	#	5	-0-	-181	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					207
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					207
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					207
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					207
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					186
*06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					186
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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

02	3052	#	2595	-0-	-457	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
03	6676		6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
04	5708		2817	-0-	-2891	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
05	3067	R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
06	3060		2829	-0-	-231	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	3162		1476	-0-	-1686	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-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-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4147	-0-	-641	-0-	308	1	3787	2	Y	47	50	0			46
							52	9									
03	4960	X	2551	-0-	-2409	-0-	308	1	2207	2	Y	33	24	0			55
							36	9									
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	308	1	4660	2	Y	34	48	0			41
							37	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	308	1	4635	2	Y	27	24	0			44
							30	9									
06	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	308	1	3851	2	Y	21	23	0			42
							23	9									
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	308	1	4083	2	Y	21					63
							23	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

02	9408	X	7134	-0-	-2274	-0-	308	1	6476	2	Y	318	340	0			196
							350	9									
03	10385	X	4000	-0-	-6385	-0-	308	1	3450	2	Y	220	163	0			253
							242	9									
04	10050	X	7941	-0-	-2109	-0-	308	1	7380	2	Y	230	323	0			160
							253	9									
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	308	1	8183	2	Y	186	162	0			184
							205	9									
06	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	308	1	6602	2	Y	145	159	0			170
							160	9									
*07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	2	Y	140					310
							154	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

02	3164	X	2419	-0-	-745	-0-	2092	2	327	9	Y	297	375	1			257
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7077	2	321	9	Y	292	186	1			363
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6332	2	323	9	Y	294	377	1			280
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3570	2	303	9	Y	275	371	1			184
06	3570	X	3078	-0-	-492	-0-	2848	2	230	9	Y	209					393
07	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2580	2	275	9	Y	250	370	1			273

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	165	1			72
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	3884	3			N	-0-					72
04	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	3830	3	3	9	N	3					75
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3956	3	44	9	N	40					115
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	3	33	9	N	30					145
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3869	3	58	9	N	53					198

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 084751
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-				N	54			225
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	67	167	1	125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4			129
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	108			237
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	53	170	1	120
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	53			173

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

02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			154
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			154
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			154
*05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			154
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			154
*07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			154

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	168 #	142	-0-	-26	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03	682 #	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
05	713 #	633	-0-	-80	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
06	690 #	669	-0-	-21	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
07	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N.T. WELL #: 6 RRCID -> 076113 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

EVANS, N.T. WELL #: 7 RRCID -> 076114 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 6395 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1932	2	46	9	Y	42	34	1			37
03	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2169	2	55	9	Y	50	44	1			43
04	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2079	2	61	9	Y	55	41	1			57
05	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	1982	2	58	9	Y	53	41	1			69
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1497	2	58	9	Y	53	46	1			76
07	2170	#	651	-0-	-1519	-0-	619	2	32	9	Y	29	51	1			54

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	1	1			9
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	Y	26	13	1			22
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	96	1	290	2	Y	10	21	1			11
							11	9									
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-	8	1			3
06	540	#	221	-0-	-319	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	2	1			1
07	558	#	152	-0-	-406	-0-	18	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

02	4340	#	3879	-0-	-461	-0-	3782	2	97	9	Y	88					121
03	4712	#	4588	-0-	-124	-0-	4497	2	91	9	Y	83	113	1			91
04	4609	R	4609	-0-	-0-	-0-	4500	2	109	9	Y	99	65	1			125
05	4371	#	4105	-0-	-266	-0-	4013	2	92	9	Y	84	139	1			70
06	4440	#	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1			82
07	4402	#	3975	-0-	-427	-0-	3906	2	69	9	Y	63	68	1			77

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

02	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1036	2	68	9	Y	62					97
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	Y	40	90	1			47
04	1020	#	886	-0-	-134	-0-	851	2	35	9	Y	32	33	1			46
05	1054	#	924	-0-	-130	-0-	888	2	36	9	Y	33	52	1			27
06	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45	9	Y	41	30	1			38
07	1054	#	947	-0-	-107	-0-	910	2	37	9	Y	34	31	1			41

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288 #	1109	-0-	-179	-0-	998	2	111	9	Y	101	103	1			46
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	962	2	103	9	Y	94	103	1			37
04	1530 #	879	-0-	-651	-0-	778	2	101	9	Y	92	68	1			61
05	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	3222	2	85	9	Y	77	68	1			70
06	1530 #	763	-0-	-767	-0-	673	2	90	9	Y	82	69	1			83
*07	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	953	2	87	9	Y	79	98	1			64

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

02	2632 #	2547	-0-	-85	-0-	2400	2	147	9	Y	134	137	1			60
03	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2613	2	260	9	Y	236	257	1			39
04	2820 #	2731	-0-	-89	-0-	2478	2	253	9	Y	230	171	1			98
05	10056 R	10056	-0-	-0-	-0-	9843	2	213	9	Y	194	171	1			121
06	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2604	2	226	9	Y	205	171	1			155
*07	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2293	2	116	9	Y	105	131	1			129

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2272	-0-	-528	14857	40	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2283	-0-	-817	14040	25	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1091	-0-	-1909	12131	9	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2284	-0-	-816	11315	14	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	11384	21	1	3048	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4083	-0-	983	12367	46	1	4037	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25					195
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2517	2	54	9	N	49	168	1			76
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2352	2	40	9	N	36					112
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2183	2	31	9	N	28					140
06	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1900	2	23	9	N	21					161
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2015	2	22	9	N	20					181

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

02	196	N	182	-0-	-14	-0-	165	2	17	9	Y	15					30
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	181	2	31	9	Y	28	53	1			5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20	9	Y	18					23
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	142	2	21	9	Y	19					42
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	104	2	4	9	Y	4					46
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	57	2	56	9	Y	51	51	1			46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2553	2	63	9	Y	57	51	1			49
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2584	2	77	9	Y	70	52	1			67
04	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	2458	2	72	9	Y	65	47	1			85
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	Y	68	104	1			49
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2921	2	63	9	Y	57	53	1			53
07	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2738	2	69	9	Y	63	51	1			65

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	15					35
03	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1467	2	17	9	Y	15					50
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	Y	39	89	1			-0-
05	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1643	2	15	9	Y	14					14
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14					28
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1723	2	13	9	Y	12					40

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	1266	2			N	-0-					153
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					153
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					153
05	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4					157
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1229	2	54	9	N	49					206
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1105	2	77	9	N	70					276

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

02	868	N	234	-0-	-634	-0-	224	2	10	9	N	9					124
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	N	11					135
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					138
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	N	22					160
06	1050	N	473	-0-	-577	-0-	472	2	1	9	N	1					161
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	380	2	78	9	N	71					232

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-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

02	644	N	580	-0-	-64	-0-	522	2	58	9	Y	53	102	1			106
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	872	2	85	9	Y	77	103	1			80
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	2	66	9	Y	60					140
05	651	N	361	-0-	-290	-0-	293	2	68	9	Y	62	103	1			99
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1189	2	77	9	Y	70	101	1			68
07	713	N	334	-0-	-379	-0-	273	2	61	9	Y	55					123

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1278	2	40	9	Y	36	68	1			45
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1394	2	57	9	Y	52	69	1			28
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	Y	40					68
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1132	2	46	9	Y	42	69	1			41
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1311	2	51	9	Y	46	68	1			19
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1449	2	40	9	Y	36					55

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) //CONT.// 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2053	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	4	1	2167	2	N	-0-					-0-
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	4	1	2283	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

02	56 X	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 X	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60 X	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	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

02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5067	3	114	9	N	104					239
03	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5524	3	114	9	N	104	159	1			184
04	5550 X	4741	-0-	-809	-0-	4631	3	110	9	N	100	169	1			115
05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	5506	3	125	9	N	114	167	1			62
06	5550 X	5271	-0-	-279	-0-	5153	3	118	9	N	107					169
07	5735 X	5135	-0-	-600	-0-	5034	3	101	9	N	92	177	1			84

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					152
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					152
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					152
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					152
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					152
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	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

02	3836	X	2456	-0-	-1380	-0-	2446	2	10	9	N	9					35
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5172	2	153	9	N	139	156	1			18
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					18
05	4061	X	2433	-0-	-1628	-0-	2366	2	67	9	N	61					79
06	5160	X	2314	-0-	-2846	-0-	2261	2	53	9	N	48	42	1			24
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4144	2	32	9	N	29					53

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

02	756	N	323	-0-	-433	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1581	N	748	-0-	-833	-0-	748	2			N	-0-					44
11	1710	N	674	-0-	-1036	-0-	674	2			N	-0-					44
12	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					44
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					44
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					44
*03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					44
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					44
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					44
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					44
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	14666	-0-	-482	-0-	14642	2	24	9	N	22					139
03	16771	X	15984	-0-	-787	-0-	15912	2	72	9	N	65	4	8			200
04	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15056	2	12	9	N	11	176	1			35
05	16244	X	14569	-0-	-1675	-0-	14566	2	3	9	N	3	2	8			36
06	15720	X	15039	-0-	-681	-0-	14997	2	42	9	N	38	6	8			68
07	16244	X	15295	-0-	-949	-0-	15284	2	11	9	N	10	5	8			73

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					40
03	2170	X	1526	-0-	-644	-0-	1513	3	13	9	N	12	2	8			50
04	2100	X	27	-0-	-2073	-0-	27	3			N	-0-					50
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					50
06	2100	X	1100	-0-	-1000	-0-	1100	3			N	-0-					50
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1643	3			N	-0-					50

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43540	X	28116	-0-	-15424	-0-	28116	3			N	-0-					115
03	48205	X	18400	-0-	-29805	-0-	18400	3			N	-0-					115
04	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	68200	3	34	9	N	31	3	8			143
05	49843	X	49843	-0-	-0-	-0-	49754	3	89	9	N	81	176	1	3	8	45
06	44702	X	44702	-0-	-0-	-0-	44701	3	1	9	N	1	1	8			45
07	48205	X	44375	-0-	-3830	-0-	44354	3	21	9	N	19					64

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22372 X	13161	-0-	-9211	-0-	13161	2		Y	-0-			-0-
03	27094 X	25130	-0-	-1964	-0-	25130	2		Y	-0-			-0-
04	35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	2		Y	-0-			-0-
*05	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	33473	2		Y	-0-			-0-
*06	34090 X	34090	-0-	-0-	-0-	34090	2		Y	-0-			-0-
*07	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

02	9352 X	6180	-0-	-3172	-0-	6180	2		N	-0-			276
03	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-			276
04	12240 X	11082	-0-	-1158	-0-	11082	2		N	-0-			276
05	12648 X	11454	-0-	-1194	-0-	11454	2		N	-0-			276
06	10530 X	10277	-0-	-253	-0-	10277	2		N	-0-			276
07	13175 X	9814	-0-	-3361	-0-	9814	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
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-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2		N	-0-			187
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			187
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2		N	-0-			187
05	4061 X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2		N	-0-			187
*06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			187
07	4402 X	3328	-0-	-1074	-0-	3328	2		N	-0-			187

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	890	-0-	-640	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	DLQ	G-10	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

02	2576	X	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

02	13860	X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12537	-0-	-1353	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12977	-0-	-105	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	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

02	7364	X	6103	-0-	-1261	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9748	-0-	-152	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9845	-0-	-416	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9544	-0-	-386	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9346	-0-	-2000	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

02	21756 X	12143	-0-	-9613	-0-	12143	2		Y	-0-			120
03	24087 X	59	-0-	-24028	-0-	59	2		Y	-0-			120
04	23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-				Y	-0-			120
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-				Y	-0-			120
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	65			185
07	13454 X	157	-0-	-13297	-0-	157	2		Y	-0-			185

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

02	2016 X	1446	-0-	-570	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

02	9800 X	9397	-0-	-403	-0-	9397	2		N	-0-			-0-
03	10602 X	10090	-0-	-512	-0-	10090	2		N	-0-			-0-
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2		N	-0-			-0-
*05	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
*06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-			-0-
*07	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

02	6384 X	6259	-0-	-125	-0-	6138	3	121	9	Y	110	114	1			113
03	6820 X	6530	-0-	-290	-0-	6420	3	110	9	Y	100	93	1			120
04	6600 X	5904	-0-	-696	-0-	5827	3	77	9	Y	70	103	1			87
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6953	3	111	9	Y	101	94	1			94
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6729	3	116	9	Y	105	84	1			115
07	6944 X	6224	-0-	-720	-0-	6114	3	110	9	Y	100	101	1			114

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

02	4648 X	3823	-0-	-825	-0-	3780	3	43	9	Y	39	160	1			57
03	5146 X	3555	-0-	-1591	-0-	3545	3	10	9	Y	9					66
04	4980 X	3430	-0-	-1550	-0-	3416	3	14	9	Y	13					79
05	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3542	3	2	9	Y	2					81
06	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3374	3	17	9	Y	15					96
07	4247 X	3544	-0-	-703	-0-	3505	3	39	9	Y	35					131

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85	71	1			86
03	6417 X	6153	-0-	-264	-0-	6081	3	72	9	Y	65	71	1			80
04	6210 X	5404	-0-	-806	-0-	5337	3	67	9	Y	61	69	1			72
05	6417 X	6303	-0-	-114	-0-	6207	3	96	9	Y	87	78	1			81
06	6210 X	6204	-0-	-6	-0-	6137	3	67	9	Y	61	72	1			70
07	6417 X	5684	-0-	-733	-0-	5614	3	70	9	Y	64	62	1			72

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

02	2800 N	1120	-0-	-1680	2620	10	1	1110	2	N	-0-					104
03	3100 N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233	2	N	-0-					104
04	1928 N	1162	-0-	-766	-0-	10	1	1152	2	N	-0-					104
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	2	N	-0-					104
06	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	7	1	1071	2	N	-0-					104
07	1209 N	566	-0-	-643	-0-	6	1	560	2	N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

02	476 #	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-					40
03	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					40
04	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					40
05	496 #	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					40
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					40
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	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

02	22064 X	17723	-0-	-4341	-0-	17723	3			N	-0-					-0-
03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	20064	3			N	-0-					-0-
04	21810 X	21577	-0-	-233	-0-	21577	3			N	-0-					-0-
05	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	3			N	-0-					-0-
06	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	24791	3			N	-0-					-0-
07	22289 X	20502	-0-	-1787	-0-	20502	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

02	44856 X	43420	-0-	-1436	-0-	43420	3			N	-0-					-0-
03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	48780	3			N	-0-					-0-
04	48060 X	39920	-0-	-8140	-0-	39920	3			N	-0-					-0-
05	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	48832	3			N	-0-					-0-
06	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	3			N	-0-					-0-
07	48794 X	40664	-0-	-8130	-0-	40664	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37464 X	32407	-0-	-5057	-0-	32407	3			N	-0-					-0-
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982	3			N	-0-					-0-
04	40680 X	34038	-0-	-6642	-0-	34038	3			N	-0-					-0-
05	42036 X	35398	-0-	-6638	-0-	35398	3			N	-0-					-0-
06	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	38279	3			N	-0-					-0-
07	37975 X	31918	-0-	-6057	-0-	31918	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

02	38640 X	32919	-0-	-5721	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3			N	-0-					-0-
04	46650 X	31808	-0-	-14842	-0-	31808	3			N	-0-					-0-
05	48205 X	37293	-0-	-10912	-0-	37293	3			N	-0-					-0-
06	39549 X	39549	-0-	-0-	-0-	39549	3			N	-0-					-0-
07	40424 X	32883	-0-	-7541	-0-	32883	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

02	58464 X	51304	-0-	-7160	-0-	51304	3			N	-0-					-0-
03	64728 X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	3			N	-0-					-0-
04	62640 X	48896	-0-	-13744	-0-	48896	3			N	-0-					-0-
05	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	59357	3			N	-0-					-0-
06	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	60709	3			N	-0-					-0-
07	58931 X	50206	-0-	-8725	-0-	50206	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

02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					81
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5					86
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	N	5					91
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7					98
06	1950 N	1746	-0-	-204	-0-	1743	2	3	9	N	3					101
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	2577	2			N	5					106

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

02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			126
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			126
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			126
05	2573 N	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			N	-0-			126
06	1890 N	1038	-0-	-852	-0-	1038	2			N	-0-			126
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			126

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5087	2	11	9	N	10			100
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5148	2	10	9	N	9			109
04	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4605	2	7	9	N	6			115
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5074	2	15	9	N	14			129
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5574	2	6	9	N	5			134
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5496	2	9	9	N	8			142

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	Y	17			274
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14			288
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	183	1	120
05	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1942	2	26	9	Y	24			144
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21			165
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1444	2	19	9	Y	17			182

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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	933	3	138	9	Y	125	111	1			87
03	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1007	3	76	9	Y	69	126	1			30
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	993	3	156	9	Y	142	143	1			29
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1020	3	132	9	Y	120	101	1			48
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	789	3	117	9	Y	106	107	1			47
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	945	3	185	9	Y	168	183	1			32

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	469	3	120	9	Y	109	114	1			27
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	443	3	105	9	Y	95	102	1			20
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	585	3	130	9	Y	118	94	1			44
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	637	3	164	9	Y	149	134	1			59
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	607	3	136	9	Y	124	156	1			27

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
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1719	3	131	9	Y	119	321	1			73
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3436	3	80	9	Y	73	118	1			28
04	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2216	3	516	9	Y	469	414	1			83
05	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2681	3	78	9	Y	71	105	1			49
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	2949	3	223	9	Y	203	175	1			77
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3097	3	614	9	Y	558	540	1			95

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			21
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	3	76	9	Y	69	75	1			15
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	Y	11	18	1			8
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	303	3	67	9	Y	61	48	1			21
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	145	3	57	9	Y	52	62	1			11

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					164
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					164
04	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1146	2			N	-0-					164
05	2139	X	1157	-0-	-982	-0-	1157	2			N	-0-					164
06	2220	X	1077	-0-	-1143	-0-	1077	2			N	-0-					164
07	2294	X	1065	-0-	-1229	-0-	1065	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	N	8					8
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					11
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3					14
*07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3					17

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

02	0	W	16840	-0-	16840	208789	16830	2	10	4	N	-0-					-0-
03	0	W	16561	-0-	16561	225350	16561	2			N	-0-					-0-
04	0	W	16561	-0-	16561	241911	16561	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16769	-0-	16769	258680	16769	2			N	-0-					-0-
06	0	W	16151	-0-	16151	274831	16151	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2089	-0-	2089	276920	2089	2			N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	16					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	22					139
							24	9									
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	11					150
							12	9									
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	19					169
							21	9									